

ПОГОДЖЕНО

Рішення Володимир – Волинської
міської ради

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "Володимир-
Волинськтеплоенерго"



/Коба С.А./

2021 р.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА "ВОЛОДИМИР – ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО" ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ на 2021-2022 рр.

ЗМІСТ

№ з/п	Найменування документу	Номер аркуша
1.	Інформаційна картка	4
2.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми	7
3.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців	9
4.	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	11
5	Пояснювальна записка	13
5.1.	Інформація про підприємство	13
5.2.	Обґрунтування необхідності впровадження інвестиційної програми	15
5.3.	Вплив результатів реалізації інвестиційної програми на структуру тарифу	18
5.4.	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання	20
6.	Опис заходів інвестиційної програми	24
6.1.	Техніко-економічне обґрунтування інвестиційної програми	24
6.2.	Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження інвестиційної програми	33
6.3.	Обґрунтування вартості запланованих заходів	41
7.	Зобов'язання щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми	43
8.	Зведений кошторисний розрахунок (з локальними кошторисами та підсумковими відомостями ресурсів)	44
9.	Копія наказу про затвердження проектно-кошторисної документації	78
10.	Додаток 1. Акт технічного обстеження	79
11.	Додаток 2. Температурний графік	81
12.	Додаток 3. Довідка про середню температуру ґрунту	82
13.	Додаток 4. Акт приймання металів чорних (вторинних)	83
14.	Додаток 5. Інформація про облікову ставку НБУ (офіційний веб-сайт)	84
15.	Додаток 6. Комерційна пропозиція Корпорації "Енергоресурс-інвест"	85
16.	Додаток 7. Комерційна пропозиція ТзОВ "Інжиніринг Системс Україна"	86
17.	Додаток 8. Комерційна пропозиція ТзОВ "Велпромторг"	87
18.	Додаток 9. Комерційна пропозиція ПАТ "Шведсько-українська група "SU GROUP"	88
19.	Копія фінансової звітності (Баланс, Звіт про фінансові результати, Звіт про рух грошових коштів, Звіт про власний капітал) за 2019 рік	89
20.	Копія фінансової звітності (Баланс, Звіт про фінансові результати, Звіт про рух грошових коштів, Звіт про власний капітал) за 2020 рік	92
21.	Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних	95

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА

суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2021-2022 рік
комунального підприємства "Володимир – Волинськтеплоенерго"

Володимир-Волинської міської ради

1. Загальна інформація про ліцензіата

Найменування суб'єкта господарювання	Комунальне підприємство "Володимир – Волинськтеплоенерго" Володимир-Волинської міської ради
Рік заснування	1991р.
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	44700, Волинська область, м. Володимир – Волинський вул. Сагайдачного, 19
Код за ЄДРПОУ	05384488
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи суб'єкта господарювання, посада	Коба Сергій Анатолійович - директор
Тел., факс, e-mail	тел./факс (03342) 35907, vvptm@ukr.net
Ліцензія на виробництво теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія Волинської обласної державної адміністрації на виробництво теплової енергії, рішення № 26 від 16.01.2018 р.
Ліцензія на транспортування теплової енергії	Ліцензія Волинської обласної державної адміністрації на транспортування теплової енергії, рішення № 26 від 16.01.2018 р.
Ліцензія на постачання теплової енергії	Ліцензія Волинської обласної державної адміністрації на постачання теплової енергії, рішення № 26 від 16.01.2018 р.
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії	Ліцензія Волинської обласної державної адміністрації на виробництво теплової енергії на теплоцентралях, ТЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії, розпорядження голови Волинської ОДА від 01.07.2020 р. № 385
Статутний капітал суб'єкта господарювання, тис. грн.	12815
Балансова вартість активів, тис. грн.	19991
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн.	2066
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів), грн.	Заборгованість відсутня

2. Загальна інформація про інвестиційну програму.

Заходи інвестиційної програми	1. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15 2. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19 3. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 106-К від житлового будинку по вул.Ковельська, 102 до житлового будинку по вул.Ковельська, 100 4. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5 5. Модернізація (технічне переоснащення) насосного обладнання з встановленням частотних перетворювачів котелень по вул.Луцька, 103-К, Ковельська, 106-К, Ковельська, 188-К, Старицького, 12-К, Академіка Глушкова, 36-К
Цілі інвестиційної програми	-підвищення енергоефективності, надійності та безаварійності теплових мереж; -мінімізація збитків внаслідок зменшення втрат теплової енергії при її транспортуванні до споживачів; -зменшення споживання електричної енергії та витрат на експлуатацію та обслуговування наносних систем в процесі виробництва теплової енергії; -впровадження сучасних енергоощадливих технологій виробництва і транспортування теплової енергії
Строк реалізації інвестиційної програми	12 місяців (01.10.2021р. по 30.09.2022р.)
На якому етапі реалізації заходів знаходиться суб'єкт господарювання	Зведений кошторисний розрахунок на реконструкцію ділянок теплових мереж в наявності.
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	1. Створення робочої групи на підприємстві, яка буде займатися впровадження заходів по реалізації інвестиційної програми. 2. Закупівля матеріалів для проведення робіт по інвестиційній програмі відповідно до Закону України "Про публічні закупівлі" 3. Виконання робіт по інвестпрограмі 4. Здача об'єктів інвестиційної програми в експлуатацію.

3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою.

Загальний обсяг інвестицій, тис.грн.	2075,5
Власні кошти	2075,5
Позичкові кошти	-
Залучені кошти	-
Бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій) :	
Заходи із зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	100,0
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

4. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми.

Чиста приведена вартість, тис. грн.	1941,9
Внутрішня норма дохідності, %	16,43
Дисконтний період окупності, років	7,41
Індекс прибутковості	2,01

Директор КП "Володимир-
Волинськтеплоенерго"



/Коба С.А./

																			Продовження																
																			11	12	13	14	15	16	17	18	19	20							
Інші заходи (не включається в інвестиційні витрати згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																																			
Заходи з збільшення потужності вводу, а також вводу ресурсів, з них:																																			
2.2.1	Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул. О. Хомка, 15																		166 кв.м	231,83	119,84	111,99	x	x	x	x	231,83	0,00	231,83	0,00	0,00	x	4,05	0,00	37,29
2.2.1.2	Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул. О. Хомка, 17, 19																		125 кв.м	150,40	77,74	72,66	x	x	x	x	150,40	0,00	150,40	0,00	0,00	x	2,92	0,00	26,24
2.2.1.3	Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 100-К від житлового будинку по вул. Ковельська, 102 до житлового будинку по вул. Ковельська, 100																		165 кв.м	281,94	145,74	136,20	x	x	x	x	281,94	0,00	281,94	0,00	0,00	x	3,45	0,00	35,07
2.2.1.4	Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стану 30ХП №5																		198 кв.м	673,57	348,18	325,39	x	x	x	x	673,57	0,00	673,57	0,00	0,00	x	6,62	0,00	72,63
2.2.1.5	Модернізація (технічне переоснащення) насосного обладнання з встановленням частотних перетворювачів котельні по вул. Луцька, 163-К, Ковельська, 100-К, Ковельська, 188-К, Старийого, 12-К, Академіка Глушкова, 30-К																		654 кв.м	2075,51	1072,86	1002,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2075,51	0,00	2075,51	0,00	0,00	69,00	23,08	0,00	345,65
2.2.2	Усього за підпунктом 2.2.1																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.2.2	Заходи щодо забезпечення технічного стану та обслуговування об'єктів теплопостачання																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.2.3	Усього за підпунктом 2.2.2																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3	Усього за підпунктом 2.2.3																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3.1	Усього за підпунктом 2.2.3																		2075,51	1072,86	1002,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2075,51	0,00	2075,51	0,00	0,00	69,00	23,08	0,00	345,65
2.2.3.2	Усього за підпунктом 2.2.3																		2075,51	1072,86	1002,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2075,51	0,00	2075,51	0,00	0,00	69,00	23,08	0,00	345,65
III	Введення в експлуатацію та модернізація об'єктів теплопостачання (збільшення від опалювання і теплопостачання і з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																																		
3.1	Заходи з збільшення потужності вводу, а також вводу ресурсів, з них:																																		
3.1.1	Усього за підпунктом 3.1.1																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	Усього за підпунктом 3.1.2																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3	Усього за підпунктом 3.1.3																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	Інші заходи (не включається в інвестиційні витрати згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																																		
3.2.1	Усього за підпунктом 3.2.1																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2	Усього за підпунктом 3.2.2																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.3	Усього за підпунктом 3.2.3																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	Усього за пунктом 3.2																		0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.1	Усього за розділом III																		2075,51	1072,86	1002,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2075,51	0,00	2075,51	0,00	0,00	69,00	23,08	0,00	345,65
3.3.2	Усього за інвестиційною програмою																		2075,51	1072,86	1002,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2075,51	0,00	2075,51	0,00	0,00	69,00	23,08	0,00	345,65

Примітка: «а» - кількість років експлуатації об'єкта;
«х» - інвестиційні витрати не включаються.

Головний економіст КП "Волиншпир-Волинськестелеенерго"

Форманюк О.А.
(підпис, ім'я, по батькові)



-8-



фінансовий план використання коштів для змоніторингу інвестиційної програми на 2021-2022 р. та її урахування у структурі тарифів на 12 місяців

© 2000 Blackwell Science Ltd *Journal of Internal Medicine* 247: 395–401

КП "Беларусь-Беларусь Беларусь"

[illegible]

[illegible]

Головний економіст КН "Володар-
Валнська енергетика"

Форманский О.А.,
 ... (неизвестно)

Copyright © 2004 by John Wiley & Sons, Inc.

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми на 2021-2022 р. для врахування у структурі тарифів на 12 місяців

КП "Володимир-Волинськтеплоенерго"
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
I.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
I.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом I.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
I.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом I.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	2075,51	1072,86	1002,65	0,00	0,00
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	2075,51	1072,86	1002,65	0,00	0,00
	Усього за розділом II	2075,51	1072,86	1002,65	0,00	0,00
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:				
3.2.1	Заходи на зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою	2075,51	1072,86	1002,65	0,00

Директор

(підпис/підприємство/підприємство)

Головний бухгалтер

Головний економіст

(підпис/підприємство/підприємство)



Коба С.А.

(підпис/підприємство/підприємство)

Лук'янюк А.С.

(підпис/підприємство/підприємство)

Форманюк О.А.

(підпис/підприємство/підприємство)

5. Пояснювальна записка

5.1. Інформація про підприємство

Комунальне підприємство «Володимир – Волинськтеплоенерго» Володимир-Волинської міської ради було створено згідно рішення виконавчого комітету Володимир – Волинської міської ради від 14.03.1991 року №125 «Про створення самостійного госпрозрахункового підприємства теплових мереж «Володимир-Волинськтеплокомуненерго» та рішення виконавчого комітету – Волинської міської ради від 16.08.2007 року №323 «Про доповнення рішення виконавчого комітету від 14.03.91 року №125» шляхом передачі з балансу державного підприємства «Волинськтеплокомуненерго» основних засобів згідно інвентаризаційної відомості на баланс підприємства теплових мереж «Володимир-Волинськтеплокомуненерго». Державна реєстрація (перереєстрація) підприємства була проведена згідно рішення виконавчого комітету Володимир-Волинської міської ради від 17.09.1992 року №280.

Юридична адреса: 44700, м. Володим.-Волинський, вул. Сагайдачного, 19.

Код підприємства за Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України (ЄДРПОУ) -05384488.

Форма власності - комунальна. Майно підприємства передано підприємству на праві повного господарського відання. Організаційно-правова форма за КОПФГ – 150 "Комунальне підприємство".

Статут підприємства зареєстровано відповідно до рішення Володимир-Волинської міської ради від 24.04.2019 р. № 32/28.

Підприємство є юридичною особою, має самостійний баланс, розрахунковий та інші рахунки в установах банків та в Державній казначейській службі України, печатку; може виступати від свого імені, укладати договори, набувати майнові та пов'язані з ними немайнові права, нести обов'язки, бути позивачем та відповідачем в усіх судових інстанціях.

У технологічних процесах на підприємстві наявні 19 виробничих професій. Середньооблікова чисельність працюючих в опалювальний період 2020-2021 рр. становила 157 чол., облікова чисельність на 01.05.2021р. – 83 чол.

Основним видом діяльності підприємства є виробництво, транспортування, постачання теплової енергії для установ та організацій бюджетної сфери та комерційних споживачів, надання комунальних послуг – централізованого опалення та гарячого водопостачання для потреб населення міста. За 2020 р. підприємством вироблено 44547 Гкал теплової енергії.

Послуги з постачання теплової енергії для опалення отримують 136 житлових будинків міста, підігріву води - 59 житлових будинків міста. Централізованим опаленням в місті користується 6468 абонентів та 165 юридичних осіб. Послугою централізованого гарячого водопостачання користується 7764 мешканців міста, з них 7410 чол. (95,4%) користуються лічильниками гарячої води. Оснащено будинковими лічильниками централізованого опалення 93 житлових будинки.

На балансі підприємства знаходиться 20 котелень (одна котельня передана в оренду), 4 центральних теплових пунктів та 2 індивідуальних теплових пунктів (бойлерних). Загальна встановлена теплова потужність котелень становить 68,08 МВт. Система централізованого теплопостачання працює по

температурному графіку 95/70 °С. Центральне регулювання відпуску теплової здійснюється в опалювальний період якісним способом по опалювальному графіку температур теплоносія. Системи централізованого опалення споживачів приєднані до теплових мереж за залежною схемою. Теплова енергія на потреби опалення подається протягом опалювального період цілодобово, на потреби гарячого водопостачання – за графіком. Види палива, який використовуються для виробництва теплової енергії, - природний газ та місцеві види твердого палива.

Всі котельні підприємства працюють локально і не залежно одна від одної на певну групу споживачів. Частка виробництва теплової енергії по котельні знаходиться в межах від 0,3 до 20,5 відсотка. Найбільш потужним джерелом теплової енергії в місті є котельня по вул. Старицького, 12 з часткою в загальному обсязі виробництва теплової енергії 20,4 відсотка. Наступними за обсягом виробництва є котельні по вул. Ковельській 188 - 13,4 %, котельня по вул. Луцькій 103 - 9,6 %, по вул. Академіка Глушкова 1/219 – 8,0 %, по вул. Сагайдачного, 7 – 6,4 %. Решта 15 котелень разом виробляють біля 42 відсотків теплової енергії.

На підприємстві експлуатується 80 котлів, 114 насосних установок та 21 водонагрівач. Джерела теплової енергії обладнані водогрійними котлами: НІСТУ-5, Мінськ, КВГ-7,56, КСВ, Е-1/9, Рівнотерм-96, VISSMAN, КАЛБІС-700, Неус-Віхляч, АОВГ, Тула-3, тощо. Рік встановлення котлів відповідає періоду з 1968 р. по 2020 р. На деяких котельнях встановлені новітні котлоагрегати з коефіцієнтом корисної дії 92-94%, проте значна частина котлів, що знаходиться в експлуатації, фізично зношені та морально застарілі. Термін експлуатації обладнання на окремих котельнях перевищує нормативний ресурс майже в два рази.

Для обліку споживання енергоносіїв на всіх об'єктах КП "Володимир-Волинськтеплоенерго" встановлені відповідні засоби обліку, що дає можливість контролювати використання природного газу, води та електроенергії. Рівень оснащення джерел тепла технологічним обліком теплової енергії складає 100%. На всіх котельнях на газових лічильниках встановлені обчислювачі об'єму газу (коректори).

Газопостачання котелень здійснюється від ГРП середнього тиску. Обладнання газової автоматики, яке використовується на котельнях, працює в режимі автомати безпеки. Електропостачання здійснюється з міської електромережі через трансформаторні підстанції. Джерелом системи технічного водопостачання є міська система питного водопостачання.

КП "Володимир-Волинськтеплоенерго" експлуатує 19,4 км теплових мереж в двотрубному вимірі, в т.ч. 14,6 км магістральних та розподільчих мереж для опалення та 4,8 км. розподільчих мереж гарячого водопостачання. Транспортування теплової енергії здійснюється по закритій двотрубній системі; від котельні по вул. Старицького до ЦТП та бойлерних тепло передається по суміщеній двотрубній системі, а від них до споживачів подача тепла проводиться окремими системами 4-х трубних тепломереж. Основними напрямками теплових мереж є вул. Ковельська, вул. Луцька, вул. Поліської Січі та Академіка Глушкова, а також район селища цукрового заводу.

5.2. Обґрунтування необхідності впровадження інвестиційної програми

5.2.1. Обґрунтування необхідності проведення реконструкції передбачених інвестиційною програмою ділянок теплових мереж

Із загальної протяжності теплових мереж - з терміном експлуатації понад 20 років – 11,06 км мереж (57,0%). На даний час проведено заміну 43,0% трубопроводів на попередньоізольовані труби безканальної прокладки.

Таблиця 1

Характеристика стану теплових мереж підприємства на 01.05.2021 р.

Тип прокладання	Загальна довжина в двотрубному вимірі		Ветхі та аварійні		Знаходяться в експлуатації > 20 років	
	км	%	км	%	км	%
Теплові мережі опалення						
В каналах	8,14	41,94	8,14	41,94	8,14	41,94
Попередньоізольовані	5,99	30,86				
Надземний(0,390+0,06п/із)	0,45	2,32	0,39	2,0	0,39	2,0
Всього	14,58	75,12	8,53	43,94	8,53	43,94
Теплові мережі гарячої води						
В каналах	2,53	13,03	2,53	13,03	2,53	13,03
Попередньоізольовані	2,24	11,54				
Надземний (0,06п/із)	0,06	0,31				
Всього	4,83	24,88	2,53	13,03	2,53	13,03
Теплові мережі разом						
В каналах	10,67	54,97	10,67	54,97	10,67	54,97
Попередньоізольовані	8,23	42,4				
Надземний (0,390+0,12п/із)	0,51	2,63	0,39	2,00	0,39	2,00
Разом	19,41	100	11,06	56,97	11,06	56,97

Значна частина існуючих теплових мереж прокладена в непрохідних залізобетонних лоткових каналах в тепловій ізоляції з мінеральної вати з покриттям руберойдом. В місцях підтоплення лотків ізоляція пошкоджена і частково відсутня на трубопроводах. Відсутня ізоляція запірної (секційної) арматури. Недостатня кількість секційної арматури в теплових камерах, а також відсутність арматури на деяких ділянках (розгалуженнях), знижує надійність роботи системи теплопостачання та збільшує затрати при ліквідації аварій, що в кінцевому результаті понижує рівень надання послуг споживачам тепла.

Більшість теплових мереж (57%) мають термін експлуатації більше 20 років; з них одна третина підлягає заміні. Особливо це стосується ділянок теплових мереж, які були прокладені у 70-80-х роках, коли застосовувались трубопроводи з меншою товщиною стінки і будівельних конструкцій з полегшеною гідроізоляцією. Незважаючи на часткову заміну існуючих трубопроводів на сталеві, попередньоізольовані, в оболонці з поліетиленової труби, темпи старіння існуючих теплових мереж значно перевищують темпи їх заміни.

Нормативний термін експлуатації теплових мереж без проведення капітального ремонту згідно ГКД 34.20.661-2003 - 20 років. Ділянки теплових мереж котельні вул.Ковельська, 103К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15 та від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19 експлуатуються з 1978 року - термін експлуатації без проведення капітального ремонту становить 42 роки (перевищує нормативний термін у 2,1 рази. Ділянки теплових мереж та мереж гарячого водопостачання котельні по вул.Ковельська, 106К від житлового будинку по вул.Ковельська, 100 до житлового будинку по вул.Ковельська, 102 експлуатуються з 1983 року - термін експлуатації без проведення капітального ремонту становить 37 роки (перевищує нормативний термін у 1,9 рази).

Ділянки теплових мереж котельні вул.Луцька, 168К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5 передано на баланс КП "Володимир-Волинськтеплоенерго" відповідно до рішення Володимир-Волинської міської ради від 28.02.2020 р. № 37/20 "Про затвердження переліку та прийняття у комунальну власність без господарський інженерних мереж тепло-, водопостачання та водовідведення". Орієнтовний рік вводу в експлуатацію - 1980 р. (технічна документація відсутня).

Акт технічного обстеження даних ділянок мереж – Додаток № 1.

Внаслідок проникнення ґрунтових, талих вод, а також каналізаційних стоків зовнішніх каналізаційних мереж, які знаходяться поряд з тепломагістралями, зазначені ділянки тепломереж підтоплюються, у деяких місцях канали теплових мереж замулені. Експлуатація теплових мереж за таких умов призводить до інтенсивної корозії металу, порушення герметичності теплопроводів. Наслідком такого режиму експлуатації теплових мереж є достатньо високий рівень реальних втрат теплової енергії через ізоляцію.

Результатами проведення шурфовок встановлено, що теплоізоляційне покриття непридатне для подальшої експлуатації внаслідок своєї зношеності та відсутності антикорозійного покриття. Зовнішня поверхня подавальних і зворотніх трубопроводів покрита суцільною корозійною плівкою, під якою виявлено додаткові корозійні виразки глибиною 2–3 мм. У верхній частині товщина стінок труб становить на 0,5 - 1 мм, у нижній частині – на 1-3 мм менше від номінальної товщини. У місцях корозійних виразок товщина стінок трубопроводів становить 2-3 мм, що є аварійно небезпечним. Корозійний знос даних ділянок трубопроводів становить 50-70%.

Такий незадовільний технічний стан даних ділянок трубопроводів призводить до значних втрат теплової енергії, їх низької надійності, додаткових фінансових та трудових витрат на усунення наслідків аварій. Отож дані ділянки теплотрас не можуть забезпечувати гарантоване безперебійне теплопостачання споживачам та потребують заміни.

Заходами інвестиційної програми передбачається заміна труб даних ділянок тепломереж. Найбільшу ефективність і збільшення терміну експлуатації теплових мереж забезпечує застосування попередньоізольованих в заводських умовах трубопроводів та їх елементів, сучасних теплоізоляційних матеріалів з покращеними характеристиками відповідно до ДСТУ Б В.2.5-31:2007 "Трубопроводи попередньо теплоізольовані спініним поліуретаном".

При температурі теплоносія 95 °С в подавальному теплопроводі мереж з поліуретановою ізоляцією, ККД теплової ізоляції становить 99-97%, тобто питомі втрати теплоти через ізоляцію підтримуються на рівні 1-3 %, що значно нижче нормативних втрат з традиційною ізоляцією.

Заміна зношених трубопроводів із застосуванням попередньо ізольованих труб відповідає сучасним вимогам по терміну безаварійної експлуатації та теплоізоляційним характеристикам.

5.2.2. Обґрунтування необхідності проведення встановлення частотних перетворювачів насосного обладнання котелень

Закупівля підприємством електричної енергії на ринкових умовах з набуттям чинності Закону України "Про ринок електричної енергії" актуалізує питання зменшення електроспоживання у процесі виробництва теплової енергії. З постійним зростанням вартості електричної енергії питання енергозбереження загалом та, зокрема, в насосних установках котелень як найбільш енергоємких стає більш актуальним. Підвищити енергоефективність насосів можна шляхом регулювання режиму їх роботи, адже системи теплопостачання характеризуються нерівномірністю процесу виробництва теплової енергії в залежності від її споживання приєднаними споживачами.

Традиційним способом регулювання подачі насосами є дроселювання та зміна кількості працюючих агрегатів. Таке регулювання призводить до підвищення тиску в мережі, перевитрат електроенергії, збільшення витоків та невиробничих витрат води, підвищеного зношування устаткування.

Більш ефективним способом регулювання режиму роботи насосних установок є зміна частоти обертання за допомогою регульованого електроприводу із використанням перетворювачів частоти. Система керування підтримує постійний тиск за рахунок регулювання частоти обертання електродвигуна насоса. Застосування частотно-регульованого електроприводу дозволяє забезпечити стабільний тиск в мережі, врегулювати надлишковий тиск, не збільшуючи навантаження насоса, що дає змогу заощаджувати електроенергію

Частотні перетворювачі забезпечують:

- максимальний обертальний момент для кожного значення струму, тим самим зменшуючи електроспоживання;
- контроль споживання струму і навантажувальної характеристики насоса;
- плавний пуск і хід насоса, що допомагає уникнути перепадів тиску в системі та виконувати пуск агрегатів на номінальному струмі без великих ударних струмів при прямому пуску (збільшується термін служби електродвигунів та комутаційної апаратури)
- роботу насосної установки в оптимальному режимі на найбільш відповідній швидкості, що забезпечує стабільну роботу насоса та запобігає його аварійним зупинкам;
- гідравлічний захист насосного обладнання, тобто захист по максимальному та мінімальному тиску на напорі насоса; захист від "сухого" ходу насоса.

5.3. Вплив результатів реалізації інвестиційної програми на структуру тарифу у планованому та прогнозному періодах

Законом України "Про житлово-комунальні послуги" від 29.11.17р. № 2189-VII зі змінами визначено нові моделі договірних відносин при наданні житлово-комунальних послуг. При цьому тарифи на теплову енергію та комунальні послуги, які були раніше встановлені органами місцевого самоврядування, повинні переглядатися теплопостачальними підприємствами щорічно разом із їх структурою.

У структурі тарифів підприємства в плановому періоді (опалювальний сезон 2021-2022 рр.) прогнозна сума амортизаційних відрахувань (згідно бухгалтерської відомості нарахування амортизації за березень 2021 р.) становитиме 1072,86 тис. грн.

Відповідно до п.27 Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою КМУ від 01.06.2011 р. № 869 "Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги", планування складової частини прибутку, що передбачається для здійснення необхідних інвестицій для провадження ліцензованої діяльності, провадиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата. Планований прибуток визначається як сума коштів, що перевищує суму повної планованої собівартості і спрямовується на здійснення необхідних інвестицій, та нарахування податку на прибуток.

Планований прибуток = (Загальний обсяг інвестицій за інвестиційною програмою – Амортизаційні відрахування в структурі тарифів) / (100% - ставка податку на прибуток)

Планований прибуток = $(2075,51 - 1072,86) / (100\% - 18\%) = 1222,74$ тис.грн., в тому числі виробничі інвестиції з прибутку - 1002,65 тис. грн.; податок на прибуток: $1222,74 \times 18\% = 220,09$ тис.грн.

Таким чином, загальна сума коштів на фінансування інвестиційної програми, яка буде передбачена у структурі нових тарифів на опалювальний період 2021-2022 р., становить 2295,6 тис.грн., в тому числі:

- амортизація – 1072,86 тис.грн.,
- виробничі інвестиції з прибутку – 1002,65 тис. грн.,
- податок на прибуток – 220,09 тис.грн.

Вплив результатів виконання інвестиційної програми на структуру тарифів підприємства в прогнозному періоді (після реалізації заходів інвестиційної програми) наведено у таблиці 2 за умови збереження обсягу реалізації теплової енергії, передбаченої чинними тарифами, та цін на природний газ та електроенергію, передбачених даною інвестпрограмою.

Щорічне зменшення споживання паливно-енергетичних ресурсів (зокрема, природного газу – 17,030 тон умовного палива, електроенергії – 6,037 тон умовного палива) буде враховано при розрахунку загальновиробничих норм питомих витрат палива, теплової та електричної енергії в прогнозних тарифах шляхом коригування групової норми витрат паливно-енергетичних ресурсів на обсяг зазначеної економії ПЕР.

Вплив результатів виконання інвестиційної програми на структуру тарифів підприємства в прогнозному періоді

N з/п	Показники	Відхилення	
		тис.грн/ рік	грн/Гкал
1.	Повна собівартість, у т. ч.:	-167175,66	-3,38
1.1.	витрати на паливо, у т.ч.:	-118872,19	-2,40
1.1.1.	природний газ	-118872,19	-2,40
1.1.2.	інше паливо	0,00	0,00
1.2.	витрати на електроенергію	-137538,74	-2,78
1.3.	витрати на оплату праці	0,00	0,00
1.4.	відрахування на ЄСВ	0,00	0,00
1.5.	амортизаційні відрахування	89235,27	1,80
1.6.	інші витрати собівартості	0,00	0,00
2.	Розрахунковий прибуток:	0,00	0,00
2.1.	податок на прибуток	0,00	0,00
2.2.	виробничі інвестиції	0,00	0,00
3.	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	-167175,66	-3,38
4.	Тарифи на теплову енергію	-167175,66	-3,38
5.	Тарифи на теплову енергію з ПДВ	-200610,79	-4,05
6.	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	49481,28	

За умов постійного зростання цін на паливно-енергетичних ресурсів (природного газу, електричної енергії) можна прогнозувати зменшення тарифів у більшому розмірі.

5.4. УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА об'єктів теплопостачання КП «Володимир-Волинськтеплоенерго»

станом на 01 травня 2021 року

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерело теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котельних, з них	шт.	20	0
	потужність до 3 Гкал/год	шт.	11	0
	потужність від 3 до 20 Гкал/год	шт.	9	0
	потужність від 20 до 100 Гкал/год	шт.	0	0
	потужність 100 Гкал/год	шт.	0	0
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	68,08	0
	потужність до 3 Гкал/год	Гкал/год	17,44	0
	потужність від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	50,64	0
	потужність від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужність 100 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	дахових	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0,00	0
	у зимовий період	Гкал/год	14,96	0
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	43581	0
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів	шт	80	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт	80	0
	водогрійних з КПД менше 86%	шт	26	0
	водогрійних з КПД більше 86%	шт	54	0
	парових з КПД менше 89%	шт	0	0
	парових з КПД більше 89%	шт	0	0
2.1.2	за видом палива, з них:			
	на газоподібному паливі	шт	75	0
	на твердому паливі	шт	5	0
	на рідкому паливі	шт	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалюючий період	%	0	0
	у зимовий період	%	100	0
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт	6	0

3	<i>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт	13	0
	димососів	шт	9	0
	дуттєвих вентиляторів(установлених окремо)	шт	4	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	77,39	0
3.3	Загальна кількість золошлакоутворювачів	шт	2	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:		27	0
	сталевих	шт	22	0
	цеглинних та/або залізобетонних	шт	5	0
4	<i>Допоміжне обладнання</i>			
4.1	загальна кількість деараторних установок	шт	0	0
4.2	загальна кількість водопідігрівальних установок	шт	21	0
4.3	загальна кількість баків збору конденсату	шт	0	0
4.4	загальна кількість насосів з них:	шт	114	0
	живильних	шт	0	0
	мережних	шт	46	0
	підживлювальних	шт	21	0
	конденсаційних	шт	0	0
	рециркуляційних	шт	16	0
	Насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт	17	0
	циркуляційних(ГВП)	шт	14	0
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1075,8	0
5	<i>Водопідготовка і водно — хімічний режим</i>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт	18	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт	3	0
5.3	Загальна установлена потужність насосів	шт	5,5	0
6	<i>Електропостачання та електротехнічні пристрої</i>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт	33	0
	прямого включення	шт	28	0
	трансформаторного включення	шт	5	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт	0	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВт:	шт	0	0
	потужність до 630 вКА	шт	0	0
	потужність понад 630 кВА	шт	0	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	4	0
	у зимовий період	%	96	0
7	<i>Автоматизація</i>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт	4	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт	0	0
	з частковою автоматизацією	шт	4	0

7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт	4	0
8	<i>Прилади обліку теплової енергії</i>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії	шт	20	0
	на джерелах теплопостачання	шт	20	0
	комерційного (у споживача)	шт	0	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	0
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	0	0
8.4	Загальна кількість приладів комерційного обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт	0	0
	на джерелах теплопостачання	шт	0	0
	комерційного обліку	шт	0	0
9	<i>Транспортні засоби</i>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів у тому числі:	шт	5	0
	спецтехніки	шт	2	0
	вантажних автомобілів	шт	3	0
	легкових автомобілів	шт	0	0
10	<i>Будівлі та споруди виробничого призначення</i>			
	Загальна кількість	шт	19	0
	II. Транспортування та постачання теплової енергії			
11	<i>Магістральні теплові мережі</i>			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	1,928	0
	підземних каналних	км	1,353	0
	підземних безканалних	км	0,185	0
	надземних	км	0,390	0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт	27	0
12	<i>Місцеві (розподільні) мережі</i>			
12.1	Протяжність місцевих (розподільних) теплових мереж, у тому числі:	км	12,66	0
	підземних	км	12,60	0
	надземних	км	0,06	0
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт	117	0
13	<i>Мережі гарячого водопостачання</i>			
13.1	Протяжність мереж ГВП з них :	км	4,829	0
	підземних	км	4,769	0
	надземних	км	0,060	0
14	<i>Центральні теплові пункти (ЦТП)</i>			
	Загальна кількість ЦТП	шт	4	0
15	<i>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</i>			
	Загальна кількість ІТП	шт	2	0
16	<i>Обладнання ЦТП та ІТП</i>			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт	11	0
16.2	Загальна кількість баків- акумуляторів гарячої води	шт	0	0

16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт	21	0
	підживлювальних	шт	0	0
	насосів ГВП	шт	8	0
	циркуляційних (ГВП)	шт	13	0
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	120,2	
17	<i>Електропостачання та системи управління</i>			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії	шт	6	0
17.2	Загальна кількість системи автоматизації та контролю у тому числі:	шт	3	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт	3	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт	0	0
18	<i>Прилади обліку теплової енергії і лічильник ГВП</i>			
18.1	Загальна кількість приладів обліку тепл енергії на ЦТП	шт	0	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП з них:	шт	0	0
	на ЦТП	шт	0	0
	у споживачів (у будинках)	шт	0	0
18.3	Забезпеченість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	0
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	0	0
	на ЦТП		0	0
	у споживачів (у будинках)	%	0	0
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100% оснащеності	шт	8	0
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100% оснащеності у тому числі:	шт	120	0
	на ЦТП	шт	8	0
	у споживачів (у будинках)	шт	112	0
19	<i>Транспортні засоби</i>			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів з них:	шт	5	0
	спецтехніки	шт	2	0
	вантажних автомобілів	шт	3	0
	легкових автомобілів	шт	0	0
20	<i>Будівлі та споруди виробничого призначення</i>			
	Загальна кількість	шт	5	0
21	Опаловальна площа	тис кв м	433,228	0
22	Забезпечення гарячою водою	тис жител.	7,768	0
23	<i>Присудане навантаження за категоріями:</i>			
	населення	Гкал/год	20,62	0
	бюджетні установи	Гкал/год	8,95	0
	інші	Гкал/год	0,85	0
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис Гкал	2,462	0
			5,6	0

Директор
Головний бухгалтер
Головний інженер



Коба С.А.
Лук"янюк А.С.
Приступа С.Л.

6. Опис заходів інвестиційної програми

6.1. Техніко-економічне обґрунтування інвестиційної програми

Заходи інвестиційної програми:

1. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15 із заміною труб Ø 76 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 76 мм – 166 м.п.

2. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19 із заміною:

- труб Ø 76 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 76 мм – 48 м.п.,
- труб Ø 57 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 57 мм – 77 м.п.

3. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 106-К від житлового будинку по вул.Ковельська, 100 до житлового будинку по вул.Ковельська, 102:

3.1. Між житловими будинками від ж/б по вул.Ковельська, 104 до ж/б по вул.Ковельська, 100:

- тепла мережа – заміна труб Ø 159 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 133 мм – 14 м.п.;
- мережа гарячого водопостачання – заміна труб Ø 108 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 89 мм – 7,5 м.п. (подаючий трубопровід), заміна труб Ø 89 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 76 мм – 7,5 м.п. (зворотний трубопровід);

3.2. Між житловими будинками від ж/б по вул.Ковельська, 102 до ж/б по вул.Ковельська, 100:

- тепла мережа – заміна труб Ø 133 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 108 мм – 68 м.п.;
- мережа гарячого водопостачання – заміна труб Ø 89 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 76 мм – 34 м.п. (подаючий трубопровід), заміна труб Ø 76 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 57 мм – 34 м.п. (зворотний трубопровід);

4. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5 із заміною труб Ø 159 мм на попередньоізолювані труби (ППУ) Ø 133 мм – 198 м.п.

5. Модернізація (технічне переоснащення) насосного обладнання з встановленням частотних перетворювачів котелень по вул.Луцька, 103-К, Ковельська, 106-К, Ковельська, 188-К, Старицького, 12-К, Академіка Глушкова, 36-К

Відповідно до *Концепції реалізації державної політики у сфері теплопостачання*, схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 р. № 269-р, передбачається підвищення технологічного рівня систем теплопостачання, зменшення питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів на одиницю відпущеної теплової енергії шляхом реконструкції та модернізації теплових мереж.

Мета інвестиційної програми:

- підвищення надійності та енергоефективності системи тепlopостачання;
- задоволення потреб споживачів у якісному безперебійному отриманні послуг підприємства;
- мінімізація збитків внаслідок впровадження сучасних енерго- та електроощадливих технологій виробництва і транспортування теплової енергії.

Очікувані результати від виконання інвестиційної програми:

- зменшення втрат теплової енергії при її транспортуванні до споживачів;
- підвищення рівня надійності та безаварійності теплових мереж, збільшення довговічності мереж (терміну експлуатації) за рахунок істотного збільшення корозійної стійкості труб;
- заощадження (зменшення питомих витрат та обсягів споживання) паливних ресурсів, електричної енергії, та, як наслідок, зменшення фінансових витрат підприємства за рахунок економії палива та електроенергії;
- покращення фінансових результатів діяльності підприємства внаслідок скорочення обсягів ремонтних робіт та поточних експлуатаційних витрат.

Загальний обсяг інвестицій за інвестиційною програмою: 2075,51 тис.грн.

Джерела фінансування інвестиційної програми:

- амортизаційні відрахування – 1072,86 тис. грн.;
- виробничі інвестиції з планованого прибутку (кошти, які передбачаються у тарифах на послуги підприємства для виконання інвестиційної програми) – 1002,65 тис.грн.

Розрахунок зменшення втрат теплої енергії

в результаті проведення реконструкції ділянок теплових мереж

Розрахунок тепловтрат проведено згідно ДБН В.2.5-39:2008 "Теплові мережі", СНиП 2.04.14-88 "Теплова ізоляція устаткування і трубопроводів".

Вихідні дані та для розрахунку

95 °C - температура в подавальному трубопроводі

70 °C - температура в зворотному трубопроводі

Розрахункова температура:

$t_1 = 54,1 \text{ }^{\circ}\text{C}$ - температура в подавальному трубопроводі теплових мереж в опалювальний період згідно температурного графіка (Додаток № 2/1);

$t_2 = 42,8 \text{ }^{\circ}\text{C}$ - температура в зворотному трубопроводі теплових мереж в опалювальний період згідно температурного графіка (Додаток № 2/1);

$t_3 = 55,0 \text{ }^{\circ}\text{C}$ - температура в подавальному трубопроводі мереж гарячого водопостачання;

$t_4 = 40,0 \text{ }^{\circ}\text{C}$ - температура в зворотному трубопроводі мереж гарячого водопостачання

$t_{\text{гр.}} = 4,0^{\circ}\text{C} / 5,0^{\circ}\text{C}$ - середьозважена температура ґрунту у м. Володимир-Волинський в опалювальний період на глибині прокладання (1,2 м/1,6 м)

ділянки трубопроводу (Розрахунок середньої температури ґрунту - Додаток № 2/2).

Річні втрати в теплових мережах:

$$Q_{\text{річ.}} = 0.86 \times Q_{\text{факт.}} \times L \times n \times 10^{-6}, \text{ Гкал, де}$$

0,86 – перевідний коефіцієнт ("Вт" в "кал"),

$Q_{\text{факт.}}$ - втрати одного метра тепломережі в годину, Вт/м*год.

n - період роботи теплової мережі в опалювальний період ($n = 4248$ годин, 177 днів – ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія" для м. Володимир-Волинський);

період роботи мережі гарячого водопостачання в опалювальний період (згідно затверджених міськвиконкомом графіків подачі гарячої води – щотижня четвер, п'ятниця - з 06³⁰ год. до 23³⁰ год., субота, неділя - з 17⁰⁰ год. до 23³⁰ год. – 47 годин, $n = 1188$ годин)

L – протяжність трубопроводу, м,

$$Q_{\text{факт.}} = (t_{\text{факт.}} - t_{\text{кан.}}) / (1 / (2\pi \lambda_{\text{т}}) * \ln(d_{\text{зов.}} / d_{\text{внут.}}) + 1 / (\alpha \pi d_{\text{зов.}})),$$

$\lambda_{\text{т}}$ - коефіцієнт теплопровідності ($\lambda_{\text{т}} = 45$ Вт/м²*К для металевих труб);

α - коефіцієнт тепловіддачі (згідно додатку 9 СНиП 2.04.14-88);

$d_{\text{зов.}}$, $d_{\text{внут.}}$, $d_{\text{із.}}$ – зовнішній та внутрішній діаметр труби, труби в ізоляції, м

$t_{\text{кан.}}$ – температура повітря в каналі, °С

$$t_{\text{кан.}} = (t_{\text{под.}} / R_{\text{под.}} + t_{\text{звор.}} / R_{\text{звор.}} + t_{\text{гр.}} / R_{\text{кан.гр.}}) / (1 / R_{\text{под.}} + 1 / R_{\text{звор.}} + 1 / R_{\text{кан.гр.}})$$

$R_{\text{под.}}$, $R_{\text{звор.}}$, $R_{\text{кан.гр.}}$ – термічний опір подавального, зворотного трубопроводів,
 $R_{\text{под. звор.}} = (1 / \pi \alpha d_{\text{із.}}) + 1 / (2\pi \lambda_{\text{із.}}) * \ln(d_{\text{із.}} / d_{\text{зов.}}) /$, м*К/Вт;

Теплопровідність ізоляції (пінополіуретан ППУ) $\lambda_{\text{із.}} = 0,036$ (згідно додатку 1 СНиП 2.04.14-88)

$R_{\text{кан.гр.}}$ - термічний опір каналу і ґрунту,

$$R_{\text{кан.гр.}} = (1 / \pi \alpha d_{\text{екв.}}) + (1 / 2 \pi \lambda_{\text{гр.}}) * \ln(4h / d_{\text{екв.}}), \text{ м*К/Вт};$$

$\lambda_{\text{гр.}}$ - коефіцієнт теплопровідності ґрунту ($\lambda_{\text{т}} = 1,75$ Вт/м²*К)

Еквівалентний розмір каналу $d_{\text{екв.}} = 2 * b * c / (b + c)$, м, де

b - висота каналу, c – ширина каналу, h - глибина закладання трубопроводу.

Таблиця 3

1. Зменшення втрат теплої енергії в результаті проведення реконструкції ділянки теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15

Показник	Одиниці вимірювання	Значення показника
Загальні вихідні дані		
Протяжність трубопроводу в двохтрубному вимірюванні	м	83
Температура в подавальному трубопроводі	°C	54,1
Температура в зворотному трубопроводі	°C	42,8
Глибина прокладання трубопроводу	м	1,2
Температура ґрунту на глибині прокладання трубопроводу	°C	4,0
Теплопровідність ґрунту	Вт/кв.м*К	1,75
Теплопровідність труб металевих	Вт/кв.м*К	45
Тривалість періоду	год	4248
Втрати теплової енергії до реконструкції		
Зовнішній діаметр труби	м	0,076
Внутрішній діаметр труби	м	0,069
Висота каналу	м	0,62
Ширина каналу	м	0,45
Еквівалентний розмір каналу	м	0,52
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	0,280
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	0,280
Термічний опір каналу і ґрунту	м*К/Вт	0,243
Температура в каналі	°C	32,200
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	78,299
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	37,899
Річні тепловтрати	Гкал/рік	35,234
Втрати теплової енергії після реконструкції		
Зовнішній діаметр труби	м	0,076
Внутрішній діаметр труби	м	0,069
Діаметр труби з ізоляцією	м	0,140
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	2,854
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	2,854
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	17,555
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	13,596
Річні тепловтрати	Гкал/рік	9,446
Зменшення тепловтрат після реконструкції	Гкал/рік	25,788

Таблиця 4

2. Зменшення втрат теплої енергії в результаті проведення реконструкції ділянки теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19

камери К-1 до житлових будинків по вул.О.Ахоло, 17, 19

Показник	Одиниці вимірювання	Значення показника	
		Ділянка 1	Ділянка 2
Загальні вихідні дані			
Протяжність трубопроводу в двохтрубному вимірюванні	м	24	38,5
Температура в подавальному трубопроводі	°C	54,1	
Температура в зворотному трубопроводі	°C	42,8	
Глибина прокладання трубопроводу	м	1,2	
Температура ґрунту на глибині прокладання трубопроводу	°C	4,0	
Теплопровідність ґрунту	Вт/кв.м*K	1,75	
Теплопровідність труб металевих	Вт/кв.м*K	45	
Тривалість періоду	год	4248	
Втрати теплової енергії <u>до</u> реконструкції			
Протяжність трубопроводу	м	24	38,5
Зовнішній діаметр труби	м	0,076	0,057
Внутрішній діаметр труби	м	0,069	0,05
Висота каналу	м	0,62	0,62
Ширина каналу	м	0,45	0,45
Еквівалентний розмір каналу	м	0,52	0,52
Термічний опір подавального трубопроводу	м*K/Вт	0,280	0,373
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*K/Вт	0,280	0,373
Термічний опір каналу і ґрунту	м*K/Вт	0,243	0,243
Температура в каналі	°C	32,200	29,136
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	78,299	66,937
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	37,899	36,638
Річні тепловтрати	Гкал	10,188	14,568
Втрати теплової енергії <u>після</u> реконструкції			
протяжність трубопроводу		24	38,5
Зовнішній діаметр труби	м	0,076	0,057
Внутрішній діаметр труби	м	0,069	0,05
Діаметр труби з ізоляцією	м	0,140	0,125
Термічний опір подавального трубопроводу	м*K/Вт	2,854	3,643
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*K/Вт	2,854	3,643
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	17,555	13,752
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	13,596	10,650
Річні тепловтрати	Гкал	2,731	3,432
Зменшення тепловтрат після реконструкції	Гкал	7,457	11,136

3. Зменшення втрат теплої енергії в результаті проведення реконструкції ділянки теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 106-К від житлового будинку по вул.Ковельська, 102 до житлового будинку по вул.Ковельська, 100

Показник	Одиниці вимірювання	Теплова мережа		Мережа ГВП	
		Ділянка 1	Ділянка 2	Ділянка 1	Ділянка 2
Загальні вихідні дані					
Протяжність трубопроводу в двохтрубному вимірюванні	м	7	34	7,5	34
Температура в подавальному трубопроводі	°C	54,1		55	
Температура в зворотному трубопроводі	°C	42,8		40	
Глибина прокладання трубопроводу	м	1,2		1,2	
Температура ґрунту на глибині прокладання трубопроводу	°C	4,0		4,0	
Теплопровідність ґрунту	Вт/кв.м*К	1,75		1,75	
Теплопровідність труб металевих	Вт/кв.м*К	45		45	
Тривалість періоду	год	4248		1188	
Втрати теплової енергії <u>до</u> реконструкції					
Протяжність трубопроводу	м	7	34	7,5	34
Зовнішній діаметр труби подавального трубопроводу	м	0,159	0,133	0,108	0,089
Внутрішній діаметр труби подавального трубопроводу	м	0,15	0,125	0,1	0,082
Зовнішній діаметр труби зворотного трубопроводу	м	-	-	0,089	0,076
Внутрішній діаметр труби зворотного трубопроводу	м	-	-	0,082	0,069
Висота каналу	м	0,98	0,98	0,62	0,62
Ширина каналу	м	0,45	0,45	0,45	0,45
Еквівалентний розмір каналу	м	0,62	0,62	0,52	0,52
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	0,134	0,160	0,197	0,239
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	0,134	0,160	0,239	0,280
Термічний опір каналу і ґрунту	м*К/Вт	0,221	0,221	0,243	0,243
Температура в каналі	°C	38,129	36,649	34,611	32,801
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	119,419	109,169	103,572	92,942
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	34,925	38,480	22,563	25,737
Річні тепловтрати	Гкал	3,947	18,340	0,967	4,123
Втрати теплової енергії <u>після</u> реконструкції					
Протяжність трубопроводу	м	7	34	7,5	34
Зовнішній діаметр труби подавального трубопроводу	м	0,133	0,108	0,089	0,076
Внутрішній діаметр труби подавального трубопроводу	м	0,125	0,1	0,082	0,069
Діаметр труби подавального трубопроводу з ізоляцією	м	0,225	0,200	0,160	0,140
Зовнішній діаметр труби зворотного трубопроводу	м	-	-	0,076	0,057
Внутрішній діаметр труби зворотного трубопроводу	м	-	-	0,069	0,050
Діаметр труби зворот. трубопроводу з ізоляцією	м	-	-	0,140	0,125
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	2,420	2,832	2,727	2,854
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	2,420	2,832	2,854	3,643
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	20,704	17,693	18,701	17,871
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	16,034	13,702	12,615	9,881
Річні тепловтрати	Гкал	0,939	3,900	0,240	0,964
Зменшення тепловтрат після реконструкції					
	Гкал	3,008	14,440	0,727	3,159

4. Зменшення втрат теплої енергії в результаті проведення реконструкції ділянки теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5

Показник	Одиниці вимірювання	Значення показника
Загальні вихідні дані		
Протяжність трубопроводу в двохтрубному вимірюванні	м	99
Температура в подавальному трубопроводі	°C	54,1
Температура в зворотному трубопроводі	°C	42,8
Глибина прокладання трубопроводу	м	1,2
Температура ґрунту на глибині прокладання трубопроводу	°C	4,0
Теплопровідність ґрунту	Вт/кв.м*К	1,75
Теплопровідність труб металевих	Вт/кв.м*К	45
Коефіцієнт тепловіддачі	Вт/кв.м*°C	15
Втрати теплової енергії <u>до</u> реконструкції		
Протяжність трубопроводу	м	99
Зовнішній діаметр труби	м	0,159
Внутрішній діаметр труби	м	0,15
Висота каналу	м	0,98
Ширина каналу	м	0,45
Еквівалентний розмір каналу	м	0,62
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	0,134
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	0,134
Термічний опір каналу і ґрунту	м*К/Вт	0,221
Температура в каналі	°C	38,129
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	119,419
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	34,925
Річні тепловтрати	Гкал	55,822
Втрати теплової енергії <u>після</u> реконструкції		
протяжність трубопроводу		99
Зовнішній діаметр труби	м	0,133
Внутрішній діаметр труби	м	0,125
Діаметр труби з ізоляцією	м	0,225
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	2,420
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	2,420
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	20,704
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	16,034
Річні тепловтрати	Гкал	13,287
Зменшення тепловтрат після реконструкції	Гкал	42,535

**Розрахунок зменшення витрат електричної енергії
в результаті встановлення частотних перетворювачів насосного
обладнання котелень**

Розрахунок проведено відповідно до Порядку розрахунку нормативних витрат електроенергії підприємствами теплоенергетики при виробництві, транспортуванні та постачанні (розподілі) теплової енергії, затверджену наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 02.02.2009 р. №12 (далі – Порядок).

Споживана електронасосом без частотного регулювання потужність визначається за формулою 4.8 Порядку:

$$P_1 = \frac{G \times H_1 \times 10^3}{3600 \times 102 \times \eta_{н1} \times \eta_e \times \eta_m},$$

де P – споживана електродвигуном потужність,

G – середня продуктивність насоса, т/год;

H_1 – повний тиск насоса згідно з гідравлічною характеристикою для даної продуктивності, м в.ст.;

$\eta_{н1}$ – ККД на валу насоса (визначається згідно графіку за гідравлічною паспортною або експлуатаційною характеристикою)

η_e – номінальний ККД електродвигуна;

η_m – коефіцієнт корисної дії, який враховує втрати в підшипниках, $\eta_m = 0,98$.

Споживана електронасосом з частотним регулюванням потужність визначається за формулою 4.10 Порядку:

$$P_2 = \frac{G \times H_2 \times 10^3 \times 1,02}{3600 \times 102 \times \eta_{н2} \times \eta_e \times \eta_m \times 0,96},$$

де G – середня продуктивність насоса, т/год;

H_2 – тиск насоса, м в.ст., при зміненому навантаженні мережі;

$\eta_{н2}$ – ККД на валу насоса з частотним регулюванням (визначається згідно графіку за гідравлічною паспортною або експлуатаційною характеристикою);

η_e – номінальний ККД двигуна.

η_m – коефіцієнт корисної дії, який враховує втрати в підшипниках, $\eta_m = 0,98$.

Таким чином, з наведених формул питома економія споживання електроенергії при використанні частотного регулювання:

$$E_{\text{пит}} = 1 - \frac{P_2}{P_1} = 1 - \frac{H_2 \times \eta_{н1} \times 1,02}{H_1 \times \eta_{н2} \times 0,96}$$

Економія споживання електроенергії, кВт/год *рік

$E_{\text{с/енер.}} = E_{\text{пит.}} \times \text{Факт. потужність} \times 4248$

де 4248 – тривалість опалювального періоду, год/рік

Зменшення втрат електричної енергії в результаті встановлення частотних перетворювачів насосного обладнання котелень

Насос	Тип насоса	Паспортна потужність двигуна, кВт/год	Фактична робоча потужність двигуна, кВт/год	Тиск (напір) насоса, м в.ст. (Н ₁)	Тиск (напір) насоса, м в.ст. при зміненому навантаженні мережі (Н ₂)	η_1 на валу насоса	η_2 на валу насоса з частотним регулюванням	Питома економія споживання електроенергії при використанні частотного регулювання (E _{п.т.})	Економія споживання, електроенергії, кВт/год*рік
1. Мережний насос котельні по вул. Луцька, 103-К	NB65-160/173	15,0	12,0	33,9	30,9	0,79	0,81	0,0777	3962,0
2. Мережний насос котельні по вул. Луцька, 168-К	K150-125-315	30,0	20,0	32,0	30,3	0,76	0,78	0,0786	6679,7
3. Мережний насос котельні по вул. Ковельська, 106-К	NB65-160/173	15,0	12,0	33,9	30,9	0,79	0,81	0,0777	3962,0
4. Мережний насос котельні по вул. Ковельська, 188-К	LM 100/200	37,0	28,0	49,0	43,6	0,72	0,74	0,0799	9507,5
5. Мережний насос котельні по вул. Старицького, 12-К	ДЗ20/50	75,0	55,0	50,0	44,5	0,77	0,79	0,0783	18297,5
6. Мережний насос котельні по вул. Ак. Глушкова, 36-К	АН150-125-315	30,0	20,0	30,0	26,7	0,76	0,78	0,0786	6679,7
ВСЬОГО		202	147	232,4	206,9				49088,4

Економія паливно-енергетичних ресурсів від впровадження ІП у порівнянні з фактичними витратами (в одиницях умовного палива):

E ум.пал. = T у x Δ Q річ., кг.у.п. /рік, де

Tу – питома витрата умовного палива згідно даних режимних карт котелень у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал;

Δ Q річ - річне зменшення втрат тепла після реконструкції тепломережі, Гкал;

1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15:

E₁ ум.пал.= 156,87 x 25,788 = 4045,36 кг.ум.п. /рік

2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19:

E₂ ум.пал.= 156,87 x 18,593 = 2916,68 кг.ум.п. /рік

3. Ділянка теплової мережі та мережі гарячого водопостачання від житлового будинку по вул.Ковельська, 100 до житлового будинку по

вул.Ковельська, 102:

$$E_3 \text{ ум.пал.} = 161,64 \times 21,334 = 3448,43 \text{ кг.ум.п. /рік}$$

4. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5:

$$E_4 \text{ ум.пал.} = 155,64 \times 42,535 = 6620,15 \text{ кг.ум.п. /рік}$$

5. Встановлення частотного перетворювачів насосного обладнання

Економія споживання електроенергії в одиницях умовного палива:

$$E \text{ ум.пал.} = \Delta Q \text{ річ} \times 0,123 = E_{\text{е/енер}} \times 0,123$$

$\Delta Q \text{ річ}$ – річне зменшення витрат електроенергії насосним обладнанням після встановлення частотного регулювання, кВт

де 0,123 - перевідний коефіцієнт "кВт" в "кг умов.палива"

$$E_5 \text{ ум.пал.} = 49088,4 \times 0,123 = 6037,87 \text{ кг.ум.п. /рік}$$

Загальна економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$E \text{ ум.пал.} = 4045,36 + 2916,68 + 3448,43 + 6620,15 + 6037,87 = 23068,49 \text{ кг.ум.п. /рік.}$$

Економія паливно-енергетичних ресурсів (природного газу, дров, електроенергії) від впровадження ІП у порівнянні з фактичними витратами (в натуральних одиницях в рік)

$$E \text{ пал.} = E_{\text{ум.пал.}} \times W_{\text{ум.пал.}} / W_{\text{пал.}}, \text{ де}$$

$W_{\text{ум.пал.}}$ – калорійність 1 кг. умовного палива (7000 ккал/кг),

$W_{\text{пал.}}$ – калорійність палива: природного газу (теплота згоряння нижча) - середньозважена за опалювальний період (жовтень 2020р. – квітень 2021 р.) згідно Протоколів аналізування газу "ПАТ "Укртрансгаз" - 8226,94 ккал/куб.м; електроенергії – 861 ккал/кВт

$$E \text{ прир.газ} = 17030,62 \times 7000 / 8226,94 = 14490,72 \text{ куб.м}$$

$$E \text{ е/енергія} = 6037,87 \times 7000 / 861,0 = 49088,37 \text{ кВт}$$

6.2. Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми

1. Економічний ефект за рахунок економії палива:

$$E \text{ пал.} = E_{\text{ум.пал.}} \times W_{\text{ум.пал.}}, \text{ грн./рік, де}$$

$E_{\text{ум.пал.}}$ - економія палива, кг.у.п.

$W_{\text{ум.пал.}}$ – вартість 1 кг умовного палива, грн./т у.п.

Котельні по вул.Старицького, 12К, вул.Ковельська, 106К, вул.Луцька, 168К працюють на природному газі.

Ціна природного газу :

$$Ц_{\text{прир.газу}} = 6633,33 + 1570,00 = 8203,33 \text{ грн./тис.куб.м, де}$$

6633,33 грн./тис.куб.м - ціна природного газу НАК "Нафтогаз України" (приймається за річним тарифним планом на період 01.05.21 – 30.04.22 для категорії споживачів "населення" – 7,96 грн/м³ з ПДВ);

1570,00 грн./тис.куб.м – ціна розподілу природного газу АТ "Волиньгаз";

Вартість 1 кг умовного палива:

$$W_{\text{ум.пал. (прир.газ)}} = Ц_{\text{прир.газу}} \times 7000 / 8226,94, \text{ де}$$

7000 ккал/кг – калорійність 1 кг. умовного палива,

8226,94 ккал/куб.м – калорійність природного газу

$\text{Вум.пал. (прир.газ)} = 8203,33 \times 7000 / 8226,94 = 6979,91 \text{ грн./тис.кг.ум.пал.}$

Економічний ефект за рахунок економії палива:

1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15:

$E_{1\text{пал.}} = 4045,36 \times 6979,91 / 1000 = 28236,25 \text{ грн./рік}$

2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19:

$E_{2\text{пал.}} = 2916,68 \times 6979,91 / 1000 = 20358,16 \text{ грн./рік}$

3. Ділянка теплової мережі та мережі гарячого водопостачання від житлового будинку по вул.Ковельська, 100 до житлового будинку по вул.Ковельська, 102:

$E_{3\text{пал.}} = 3448,43 \times 6979,91 / 1000 = 24069,73 \text{ грн./рік}$

4. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5:

$E_{4\text{пал.}} = 6620,15 \times 6979,91 / 1000 = 46208,05 \text{ грн./рік}$

5. Встановлення частотного перетворювачів насосного обладнання

$E_{5\text{пал.}} = 49088,37 \times 2,80186 = 137538,74 \text{ грн./рік}$,

де 2,80186 – ціна 1 кВт електроенергії ТзОВ "Волиньелектрозбут" у квітні 2021 р. грн./кВт

$E_{\text{пал.}} = 28236,25 + 20358,16 + 24069,73 + 46208,05 + 137538,74 = 256410,93 \text{ грн./рік}$

2. Економічний ефект за рахунок зворотних матеріалів (металобрухту):

Маса 1 м труби розраховується згідно таблиці 1 ГОСТ 10704-91 "Труби сталеві електрозварні прямошовні".

Маса труби Ø 159 при товщині стінки 4,5 мм - 17,15 кг,

маса труби Ø 133 при товщині стінки 4,0 мм - 12,73 кг,

маса труби Ø 108 при товщині стінки 4,0 мм - 10,26 кг,

маса труби Ø 89 при товщині стінки 3,5 мм - 7,38 кг,

маса труби Ø 76 при товщині стінки 3,5 мм - 6,26 кг,

маса труби Ø 57 при товщині стінки 3,5 мм - 4,62 кг.

Закупівельна ціна металобрухту (згідно акту приймання металів чорних вторинних ПМП "Євро-В" – додаток № 5) – 5,20 грн/кг.

Загальна маса труб (при коефіцієнті корозійного зменшення 0,6):

Розрахунок вартості зворотних матеріалів

1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15:

$V_{\text{зв.м.1}} = (6,26 \times 166) \times 0,6 \times 5,20 = 3242,18 \text{ грн.}$

2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19:

$V_{\text{зв.м.2}} = (6,26 \times 48 + 4,62 \times 77) \times 0,6 \times 5,20 = 2047,40 \text{ грн.}$

3. Ділянка теплової мережі та мережі гарячого водопостачання від житлового будинку по вул.Ковельська, 100 до житлового будинку по вул.Ковельська, 102:

$V_{\text{зв.м.3}} = (17,15 \times 14 + 12,73 \times 68 + 10,26 \times 7,5 + 7,38 \times 7,5 + 7,38 \times 34 + 6,26 \times 34) \times 0,6 \times 5,20 = 5309,62 \text{ грн.}$

4. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової

камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5:

$$В_{зв.м.4} = (17,15 \times 198) \times 0,6 \times 5,20 = 10594,58 \text{ грн.}$$

Економічний ефект за рахунок зворотних матеріалів (вартість металобрухту):

$$Е_{зв.м.} = 3242,18 + 2047,40 + 5309,62 + 10594,58 = 21193,78 \text{ грн.}$$

3. Економічний ефект від амортизаційних відрахувань:

$Е_{ам.} = \Delta A$ - додаткові амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком після реконструкції/модернізації (на підставі пп.138.3.3 Податкового кодексу України, за прямолінійним методом нарахування амортизації)

Розрахунок ліквідаційної вартості ділянок тепломереж

Ліквідаційна вартість (Л.В.) ділянок тепломереж приймається такою, що дорівнює вартості зворотних матеріалів.

Маса 1 м труби розраховується згідно таблиці 1 ГОСТ 10704-91 "Труби сталеві електрозварні прямошовні".

Закупівельна ціна металобрухту (згідно акту приймання металів чорних вторинних ПМП "Євро-В" – додаток № 5) – 5,20 грн/кг.

1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15:

$$Л.В._1 = (6,26 \times 166) \times 5,20 = 5403,63 \text{ грн.}$$

2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19:

$$Л.В._2 = (6,26 \times 48 + 4,62 \times 77) \times 5,20 = 3412,34 \text{ грн.}$$

3. Ділянка теплової мережі та мережі гарячого водопостачання від житлового будинку по вул.Ковельська, 100 до житлового будинку по вул.Ковельська, 102:

$$Л.В._3 = (12,73 \times 14 + 10,26 \times 68 + 7,38 \times 7,5 + 6,26 \times 7,5 + 6,26 \times 34 + 4,62 \times 34) \times 5,20 = 7010,22 \text{ грн.}$$

4. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5:

$$Л.В._4 = (12,73 \times 198) \times 5,20 = 13106,81 \text{ грн.}$$

5. Частотні перетворювачі насосного обладнання – вага (по паспорту) 3,6 кг, кількість - 6 одиниць

$$Л.В._5 = (3,6 \times 6) \times 5,20 = 112,32 \text{ грн.}$$

Розрахунок економічного ефекту від амортизаційних відрахувань

Грн.без ПДВ

Ділянки мереж	Вартість реконструкції мережі	Ліквідаційна вартість (згідно вартості зворотних матеріалів після реконструкції)	Вартість, що підлягає амортизації (терміном 25 років для теплових мереж, 20 років - для частотних перетворювачів)	Щомісячний розмір амортизації, відрахувань після реконструкції	ΔA - (додаткові амортизац. відрахування у розрахунку на рік після реконструкції)	Е ам. (економічний ефект від амортизаційних відрахувань):
1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15	231830,20	5403,63	226426,57	754,76	9057,06	9057,06
2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19	150396,94	3412,34	146984,60	489,95	5879,38	5879,38
3. Ділянка теплової мережі та мережі гарячого водопостачання котельні по вул.Ковельська, 106-К від житлового будинку по вул.Ковельська, 100 до житлового будинку по вул.Ковельська, 102	281943,43	7010,22	274933,21	916,44	10997,33	10997,33
4. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5	673572,19	13106,81	660465,38	2201,55	26418,62	26418,62
5. Частотні перетворювачі насосного обладнання	737769,92	112,32	737657,61	3073,57	36882,88	36882,88
ВСЬОГО	2075512,68	29045,32	2046467,37	7436,27	89235,27	89235,27

Економічний ефект від амортизаційних відрахувань;

Е ам. = 89235,27 грн.

4. Строк окупності інвестиційної програми:

$$T = (I - E_{\text{зв.м.}}) / (E_{\text{пал.}} + E_{\text{ам.}}), \text{ де}$$

I – обсяг інвестицій,

E зв.м. - економічний ефект за рахунок зворотних матеріалів,

E пал - економічний ефект за рахунок економії палива,

E ам. - економічний ефект від амортизаційних відрахувань.

Розрахунок строку окупності заходів інвестиційної програми
Грн.без ПДВ

Заходи інвестпрограми	Обсяг інвестицій	Економічний ефект за рахунок економії палива	Економічний ефект за рахунок зворотних матеріалів	Економічний ефект від амортизаційних відрахувань	Строк окупності заходу інвестиційної програми, років
1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15	231830,20	28236,25	3242,18	9057,06	6,1
2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 103-К від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19	150396,94	20358,16	2047,40	5879,38	5,7
3. Ділянка теплової мережі та мережі гарячого водопостачання котельні по вул.Ковельська, 106-К від житлового будинку по вул.Ковельська, 100 до житлового будинку по вул.Ковельська, 102	281943,43	24069,73	5309,62	10997,33	7,9
4. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5	673572,19	46208,05	10594,58	26418,62	9,1
5. Частотні перетворювачі насосного обладнання	737769,92	137538,74	0,00	36882,88	4,2
ВСЬОГО	2075512,68	256410,93	21193,78	89235,27	5,9

Строк окупності інвестиційної програми:

$$T = (2075512,68 - 21193,78) / (256410,93 + 89235,27) = 5,9 \text{ років.}$$

5. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми.

Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми проводиться за показниками, розрахунок яких передбачено Порядком розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання: чиста приведена вартість, внутрішня норма доходності, дисконтовий період окупності, індекс прибутковості.

Вихідні розрахункові показники:

I – інвестиційні витрати (2075512,68 грн.);

CF – річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів:

- за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів $I = E_{\text{пал}} + E_{\text{ам}} + E_{\text{зв.м.}} = 256410,93 + 89235,27 + 21193,78 = 366839,98$ грн.;

- за другий та наступні роки $I = E_{\text{пал}} + E_{\text{ам}} = 256410,93 + 89235,27 = 345646,20$ грн.;

г – ставка дисконтування (облікова ставка НБУ, з 16.04.2020 р. – 7,5% - додаток № 7);

п – період експлуатації інвестиційної програми (амортизаційний період заходів інвестиційної програми - 25 років);

к – порядковий номер року.

Для розрахунку показників економічної ефективності інвестиційної програми перерахуємо грошові потоки в вид *поточних вартостей (PV)* для кожного року:

$$PV_k = CF_k / (1 + g)^k$$

Таблиця 10

Поточні вартості інвестиційної програми

Рік поточної вартості	Грошовий потік, грн	Розрахунок поточної вартості	Поточна вартість, грн.
PV1	366839,98	$366839,98 / (1 + 0,075)^1$	341246,49
PV2	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^2$	299098,93
PV3	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^3$	278231,56
PV4	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^4$	258820,06
PV5	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^5$	240762,84
PV6	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^6$	223965,44
PV7	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^7$	208339,94
PV8	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^8$	193804,60
PV9	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^9$	180283,35
PV10	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{10}$	167705,44
PV11	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{11}$	156005,06
PV12	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{12}$	145120,98
PV13	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{13}$	134996,26
PV14	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{14}$	125577,92
PV15	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{15}$	116816,67
PV16	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{16}$	108666,67
PV17	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{17}$	101085,27
PV18	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{18}$	94032,81
PV19	345646,20	$345646,20 / (1 + 0,075)^{19}$	87472,38

Значення IRR проекту більше облікової ставки НБУ, тобто при реалізації даного проекту підприємство отримає вищий процент доходу, ніж величина кредитного капіталу.

3. Дисконтований період окупності (DPP) визначає кількість років, за які дисконтований потік коштів (доходів) дорівнюватиме дисконтованому обсягу інвестиційних витрат в рамках інвестиційного проекту/програми. DPP розраховується як строк до моменту виконання наведеної рівності.

$$DPP = \sum \frac{CF_k}{(1+r)^k} \geq \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

Визначимо період після закінчення якого інвестиція окупається (сума дисконтованих доходів за 1 – 25-й роки, використовуємо таблицю 5)

Сума дисконтованих доходів (поточних вартостей) за 1-8 роки – 2044269,86грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (1930709,47=2075512,68/ 1,075) грн.), тобто відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 8 років.

Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно на протязі всього періоду (за умовчанням передбачається що кошти надходять у кінці періоду), то можна обчислити залишок від останнього року року.

Залишок останнього року = $(1 - (2044269,86 - 1930709,47) / 193804,6) = 0,41$

Таким чином дисконтований період окупності складе:
DPP = 7 + 0,41 = 7,41 років

4. Індекс прибутковості (PI) свідчить про те, скільки (за період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми)) дисконтованих коштів (доходів) від впровадження інвестиційного проекту/програми припадає на одиницю дисконтованих інвестиційних витрат.

$$PI = \sum \frac{CF_k}{(1+r)^k} / \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

$$PI = 3872614,61 / 1930709,47 = 2,01$$

6.3. Обґрунтування вартості запланованих заходів

Відповідно до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, обґрунтування вартості запланованих інвестиційною програмою заходів здійснюється щодо закупівлі однотипного обладнання.

Таблиця 11

Порівняння цінових пропозицій та обраний ціновий варіант для інвестиційної програми

Товар	Ціна згідно комерційної пропозиції, грн.		Цінова пропозиція, обрана для інвестпрограми, грн.
	Корпорація "Енергоресурс-інвест"	ТЗОВ "Інжиніринг Системс Україна"	
Труба пряма, типорозмір			
57/125	981,05	989,22	981,05
76/140	1221,23	1231,40	1221,23
89/160	1494,84	1507,30	1494,84
108/200	1968,72	1985,13	1968,72
133/225	2556,68	2577,99	2556,68
159/250	3184,37	3210,90	3184,37
Коліно, типорозмір			
57/125	2566,94	2588,34	2566,94
76/140	3075,22	3100,84	3075,22
89/160	3702,91	3733,77	3702,91
159/250	8654,88	8727,00	8654,88
Нерухома опора, типорозмір			
57/125	5876,26	5925,22	5876,26
76/140	6546,46	6601,01	6546,46
89/160	8352,88	8422,48	8352,88
108/200	10204,72	10289,76	10204,72
133/225	12712,10	12818,04	12712,10
159/250	15694,01	15824,79	15694,01
Компенсатор сильфонний, типорозмір			
89/160	57745,88	58227,10	57745,88
133/225	77824,18	78472,71	77824,18
Ізоляція стиків, типорозмір			
57/125	734,98	741,10	734,98
76/140	868,76	876,00	868,76
89/160	964,86	972,90	964,86
108/200	1012,01	1020,44	1012,01
133/225	1122,89	1132,25	1122,89
159/250	1236,00	1246,30	1236,00
Кільце ущільнююче, типорозмір			
57/125	195,13	196,76	195,13
76/140	214,38	216,17	214,38

89/160	^{-1,27} 232,55	234,49	232,55
108/200	275,68	277,96	275,68
133/225	298,34	300,83	298,34
159/250	322,15	324,84	322,15
	ТЗОВ "Велпромторг"	ПАТ "Шведсько-українська група "SU GROUP"	Цінова пропозиція, обрана для інвестпрограми, грн.
Шафа керування, тип			
QFD 2x15kW	72875,00	75790,00	72875,00
QFD 2x30kW	144800,61	150595,00	144800,61
QFD 2x37kW	169974,57	176775,00	169974,57
Перетворювач	112457,58	116957,50	112457,58

Цінові пропозиції Корпорації "Енергоресурс-інвест", ТЗОВ "Інжиніринг Системс Україна", ТЗОВ "Велпромторг", ПАТ "Шведсько-українська група "SU GROUP" додаються (додатки № 6 - 9).

7. Зобов'язання щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності

Виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, дозволить досягнути наступних результатів:

1. Зниження питомих витрат, а також витрат паливно-енергетичних ресурсів.

Виконання заходів інвестиційної програми дозволить зменшити втрати теплової енергії в теплових мережах, витрати електроенергії насосним обладнанням та заощаджувати щорічно 23068,49 кг умовного палива або 14490,72 куб.м природного газу та 49088,37 кВт електроенергії.

2. Фінансово-економічний ефект виконання інвестиційної програми.

Економічний ефект (з урахуванням прогнозованої вартості паливно-енергетичних ресурсів на опалювальний період 2021-2022р.) - 345,6 тис.грн./рік
Строк окупності за інвестиційною програмою: 5,9 років.

Витрати, пов'язані з впровадженням передбачених інвестиційною програмою заходів, окуповуються за рахунок економії витрат паливно-енергетичних ресурсів впродовж зазначеного вище періоду. Враховуючи зростаючу вартість паливно-енергетичних ресурсів, можливо прогнозувати скорочення строку окупності.

3. Забезпечення якості послуг у сфері теплопостачання:

- підвищення надійності та безаварійності системи теплопостачання шляхом забезпечення поступового виведення з експлуатації ветхих теплових мереж;
- забезпечення сталого функціонування об'єктів теплопостачання;
- задоволення потреб споживачів у якісному безперебійному отриманні послуг підприємства

4. Підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища.

Таблиця 12

*Зменшення викидів в результаті забруднюючих речовин
в результаті реалізації інвестиційної програми*

№ з/п	Забруднююча речовина	Кількість, кг
1.	Діоксид вуглецю	29319,2
2.	Оксид вуглецю	8,5
3.	Оксид азоту	34,01
4.	НМЛОС (неметалеві лігкі органічні сполуки)	2,5

КП "Волинська теплоенерго"
(назва організації, що затверджує)



Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 327,548 тис. грн.

В тому числі зворотній сум 0 тис. грн.

(посилання на документ, що затверджує)

наказ №27
"14 травня 2021р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Ковельська,103-К від ТК-2 до ж/б по вул. О.Хохол,15

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська,103-К	271,286	-	-	271,286
		Разом по главі 6:	271,286	-	-	271,286
		Разом по главах 1-7:	271,286	-	-	271,286
		Разом по главах 1-8:	271,286	-	-	271,286
		Разом по главах 1-9:	271,286	-	-	271,286
		Разом по главах 1-12:	271,286	-	-	271,286
		Кошторисний прибуток (П)	1,149	-	-	1,149
	ДСТУ Б Д 1 1-1:2013 п 5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організації (АВ)	-	-	0,522	0,522
	ДСТУ Б Д 1 1-1:2013 п 5.8.16	Разом	272,435	-	0,522	272,957

ДСТУ Б Д 1.1-
1:2013 п.5.8.16

Податок на додану вартість

Всього по зведеному кошторисному розрахунку

54,591	54,591	54,591
327,548	55,113	327,548

272,435

Головний інженер


С. Л. Пристула


С. І. Гендіс

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, руб.	Сумма, руб.	№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, руб.	Сумма, руб.
3	С1421-10634-1	Песок природный	м3	34,1	739,95	9166					
4	ЕН6-13-3	Улаштування залізобетонних нерухомих опор	100м3	0,0052	90617,68 53098,07	471				1077,0400 96,9981	5,6 0,5
5	С124-2	Гарячекатана арматурна сталь гладка, клас А-1, діаметр 8 мм	т	0,0042	27505,65	116					
6	С124-12	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-II, діаметр 12 мм	т	0,022	26681,16	587					
7	С1424-11600-10	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В15 [М-200], крупність заповнювача 40-70 мм, марка за водонепроникністю 0,2 МПа	м3	0,52	1463,02	761					
8	С113-1553	Опора нерухома до теплоізованих труб, типорозмір 76/140 мм, L=2 м	шт	4	5455,38	21822					
9	Е24-10-2	Безканальне прокладання теплоізованих трубпроводів діаметром 65 мм [пінопластопоретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град С	1000м	0,164	118705,02 67617,65	19468			11089	8134 1763	203,88 32,19
10	С113-1523-1	Трійник прямий для теплоізованих труб, основна труба типорозміру 76/140 мм, відгалуження типорозміру 76/140 мм	шт	1	3603,83	3604					
11	С113-1523-2	Трійник кутовий для теплоізованих труб, основна труба типорозміру 76/140 мм, відгалуження типорозміру 76/140 мм	шт	1	3727,46	3727					
12	С113-1894	Компенсаційна подушка до теплоізованих труб, розмір 1000x250x40 мм	шт	8	82,35	659					

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, грн	Сумма, грн
13	Копка устьев до теплоизолированных труб, типоразмер 140 мм	шт	4	176,00	704,00
14	Коліно гнуте для теплоізованих труб, типоразмір 76/140 мм, L=0,8 м	шт	2	2562,68	5125,36
15	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 65 мм	км	0,164	1017690,00	166901,16
16	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб, типоразмір 76/140 мм	шт	24	723,97	17375,28
17	Ручне електродове зварювання стиків труб з вуглецевої і низьколегированої сталі, діаметр, товщина стінки 76х3,5 мм	10 стик	2,4	60,56 32,82	145,34
18	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 76 мм	шт	6	772,11 585,20	4633,86
19	Фарбування сталевих труб діаметром більше 50 мм суриком за 2 рази	100м2	0,03	4453,20 3519,80	134,07
20	Мурування окремих ділянок простих зовнішніх стін із цегли	100 м3	0,0012	181184,84 44388,05	217,42
21	Готування важких кладкових цементно-вапняних розчинів, марка 50	100м3	0,000288	80472,78 15345,26	23,45
22	Засипання траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 2	100 м3	1,43	475,88 120,81	681,10
	Разом прями витрати по кошторису				263886,00
	Разом будівельні роботи, грн. в тому числі:				34153,36

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	E23-1-1	Улаштування піщаної основи під трубопроводи	10м3	3,1	739,95	-	2294	2294	-	15,3200	50,59
3 & C1421-10634-1		Пісок природний	м3	34,1	268,80	-	9166	-	-	-	-
4	EN6-13-3	Улаштування залізобетонних нерухомих опор	100м3	0,0052	90617,68 53098,07	12767,43 5816,52	471	276	66 30	1077,0400 96,9981	5,6 0,5
5	C124-2	Гарячекатана арматурна сталь гладка, клас А-1, діаметр 8 мм	т	0,0042	27505,65	-	116	-	-	-	-
6	C124-12	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-II, діаметр 12 мм	т	0,022	26681,16	-	587	-	-	-	-
7	C1424-11600-10	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону B15 [М-200], крупність заповнювача 40-70 мм, марка за водонепроникністю 0,2 МПа	м3	0,52	1463,02	-	761	-	-	-	-
8	C113-1553	Опора нерухома до теплоізолюваних труб, типорозмір 76/140 мм, L=2 м	шт	4	5455,38	-	21822	-	-	-	-
9	E24-10-2	Безканальне прокладання теплоізолюваних трубопроводів діаметром 65 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град С	1000м	0,164	118705,02 67617,65	49597,91 10751,08	19468	11089	8134 1763	1243,2000 196,3102	203,88 32,19
10 & C113-1523-1		Трійник прямий для теплоізолюваних труб, основна труба типорозміру 76/140 мм, відгалуження типорозміру 76/140 мм	шт	1	3603,83	-	3604	-	-	-	-
11 & C113-1523-2		Трійник кутовий для теплоізолюваних труб, основна труба типорозміру 76/140 мм, відгалуження типорозміру 76/140 мм	шт	1	3727,46	-	3727	-	-	-	-
12	C113-1894	Компенсаційна подушка до теплоізолюваних труб, розмір 1000x250x40 мм	шт	8	82,35	-	659	-	-	-	-

[illegible]

ДСТУ Б Д 1 1-1:2013 п.5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	Разом по главах 1-12:	271286
ДСТУ Б Д 1 1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	272957
		Разом:	272957
			54591
			327548
	Податок на додану вартість		
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку		

Головний інженер

С. Л. Приступка

С. И. Гендмс

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	трансп. портна складова, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	14
I. Витрати труда									
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	336,49	52,49				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,8					
3	27	Витрати труда робітників-монтажників	люд-год	5,04	15,63				
4		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	6,0					
5		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	66,3	55,87				
6		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,3					
7		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі:							
7.1		загальноновиробничих витрат	люд-год	16,23	83,00				
Разом кошторисна трудомісткість									
			люд-год	424,06					
Середній розряд робіт									
			розряд	3,9					
II. Будівельні машини і механізми									
8	CH201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	1,8	206,16				
					371,09				

№	Код	Назва	Вид	Місця	Вартість
9	CN202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,12	165,62 19,87
10	CN202-129	Крани баштові, вантажопідйомність 8 т	маш-год	0,324012	198,95 64,46
11	CN202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	5,7124	327,94 1873,32
12	CN203-101	Автонавантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш-год	3,360904	269,71 906,47
13	CN203-1080	Підіймачі щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш-год	0,063816	66,42 4,24
14	CN204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	24,57704	164,78 4049,80
15	CN204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш-год	13,8168	4,77 65,91
16	CN205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м³/хв	маш-год	3,444	195,66 673,85
17	CN206-337	Експансори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м³	маш-год	21,2498	232,09 4931,87
18	CN207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш-год	2,2594	301,19 680,51
19	CN219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м³/год, напір 50 м	маш-год	6,888	97,35 670,55
		Разом по розділу II	грн.		14311,94
		III. Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат			
20	CN211-101	Бадді, місткість 2 м³	маш-год	0,29068	

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
32	+C113-1572	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 Термоусадкова муфта до теплоізованих труб, типорозмір 76/140 мм	шт	24	723,97 17375,28	723,97 17375,28	-	-	-
33	+C113-1894	Компенсаційна подушка до теплоізованих труб, розмір 1000x250x40 мм	шт	8	82,35 658,80	82,35 658,80	-	-	-
34	+C123-514-У	Щити опалубки, ширина 300-750 мм, товщина 25 мм	м2	0,27508	367 100,95	367 100,95	-	-	-
35	+C124-2	Гарячекатана арматурна сталь гладка, клас А-1, діаметр 8 мм	т	0,0042	27505,65 115,52	27505,65 115,52	-	-	-
36	+C124-12	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-II, діаметр 12 мм	т	0,022	26681,16 586,99	26681,16 586,99	-	-	-
37	&C1421- 10634-1	Пісок природний	м3	34,13571	268,8 9175,68	268,8 9175,68	-	-	-
38	+C1422-10936	Цегла керамічна одинарна повнотіла, розміри 250x120x65 мм, марка М100	1000шт	0,04704	3400,03 159,94	3400,03 159,94	-	-	-
39	+C1424- 11600-10	Суміш бетонні готові важд, клас бетону В15 [М-200], крупність заповнювача 40-70 мм, марка за водонепроникністю 0,2 МПа	м3	0,52	1463,02 760,77	1463,02 760,77	-	-	-
40	&C1546-82-1	Сурик	т	0,00084	33312 27,98	33312,00 27,98	-	-	-
41	C1999-9001	Електроенергія	кВт-год	0,0502	-	-	-	-	-
42	C1999-9005	Масляні матеріали	кг	0,0024	-	-	-	-	-
Разом по розділу IV			грн.		231830,20	231830,20	-	-	-

Склав

ТЗ С. І. Гендис

Перевірив

А. В. Грудненко

Відомий Волинський об'єкт

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Директор

Холод С.А.

Зведений кошторисний розрахунок суми 239 802 28 тис. грн.

В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

наказ № 27

14 травня 2021 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 103-К від ТК-1 до ж/б по вул. Олени Хохол 17,19

№ п/п	Номери кошторисів і розрахунків	Найменування глав, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис. грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання теплової мережі	190,59829	-	-	190,59829
		Разом по главі 6:	190,59829	-	-	190,59829
		Разом по главах 1-7:	190,59829	-	-	190,59829
		Разом по главах 1-8:	190,59829	-	-	190,59829
		Разом по главах 1-9:	190,59829	-	-	190,59829
		Разом по главах 1-12:	190,59829	-	-	190,59829
		Кошторисний прибуток (П)	1,25202	-	-	1,25202
	ДСТУ Б Д 1 1-1:2013 п. 5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,56826	0,56826
	1-2013 п. 5.8.16	Разом	191,85031	-	0,56826	192,41857

1	2	Податок на додану вартість	191,85031	39,05197	230,90228
	ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 п.5.8.16	Всього по зведеному кошторисному розрахунку			

Головний інженер

С. Л. Пристуга

С. І. Гендис

2 E23-1-1	Улаштування піщаної основи під трубопроводи	10м3	2,55	739,95 739,95	-	1886,87	1886,87	-	16,3200	41,62
3 & C1421-10634-1	Пісок природний	м3	28	268,80	-	7526,4	-	-	-	-
4 E24-10-1	Безканальне прокладання теплоізолюваних трубопроводів діаметром 50 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град С	1000м	0,077	120738,85 66703,90	52680,90 10734,87	9296,89	5136,2	4056,43 826,58	1226,4000 196,0077	94,43 15,09
5 C113-911	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 50 мм	км	0,077	817540,00	-	62950,58	-	-	-	-
6 C113-1571	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб, типорозмір 57/125 мм	шт	8	612,48	-	4899,84	-	-	-	-
7 C113-1542	Кільце ущільнюєче до теплоізолюваних труб, типорозмір 125 мм	шт	8	162,61	-	1300,88	-	-	-	-
8 C113-1512	Коліно гнуте для теплоізолюваних труб, типорозмір 57/125 мм, L=0,8 м	шт	2	2139,12	-	4278,24	-	-	-	-
9 E24-10-3	Безканальне прокладання теплоізолюваних трубопроводів діаметром 76 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град С	1000м	0,048	131284,18 70337,15	60003,64 10942,98	6301,64	3376,18	2880,17 525,26	1293,2000 199,8908	62,07 9,59
10 C113-912	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 65 мм	км	0,048	1017690,00	-	48849,12	-	-	-	-

№ п/п	Обозначение	Комплект деталей с манометром ЕР-3 /гермоусадочная муфта/ до теплоизолированных труб, типоразмер 76/140 мм	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, грн	Итого, грн	Цена за единицу, грн	Итого, грн	Цена за единицу, грн	Итого, грн
12	C113-1543	Кільце ущільнюєче до теплоізолюованих труб, типорозмір 140 мм	шт	6	178,65	1071,9	-	-	-	-
13	C113-1894	Компенсаційна подушка до теплоізолюованих труб, розмір 1000x250x40 мм	шт	8	82,35	658,8	-	-	-	-
14	PH1-12-2	Заспанання траншей та котлованів бурьдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м. група ґрунту 2	100 м3	0,612	509,25	311,66	509,25	311,66	2,0382	1,25
15	C1534-9	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см2], діаметр умовного проходу 50 мм, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	шт	4	50,21	200,84	-	-	-	-
16	C1534-12	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см2], діаметр умовного проходу 65 мм, зовнішній діаметр 76 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	8	45,83	366,64	-	-	-	-
17	C1534-15	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см2], діаметр умовного проходу 80 мм, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	2	106,70	213,4	-	-	-	-
18	C1534-267	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 80x50 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 89x3,5-57x3 мм	шт	2	100,43	200,86	-	-	-	-
19	PH15-104-2	Установлення манометрів	комплект	4	34,39	137,56	-	-	0,4100	1,64

20 & C1630-113-1	Манометри загального призначення, ОБМ1-100	комплект	4	150,00	-	600	-	-	-	-	-	-	-
21 E16-27-1	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 15 мм	шт	12	447,69 403,73	16,88 5,36	5372,28	4844,76	202,56 64,32	7,3100 0,0999	87,72 1,2	-	-	-
22 & C1630-87-1	Крани кульові діаметр 15 мм	шт	12	80,76	-	969,12	-	-	-	-	-	-	-
23 & C1630-126-2-0	Різьба сталеве д 15 мм	шт	12	2,67	-	32,04	-	-	-	-	-	-	-
24 E16-27-6	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 50 мм	шт	4	643,57 495,71	46,31 15,32	2574,28	1982,84	185,24 61,28	9,2500 0,2824	37 1,13	-	-	-
25 & C1630-673-17	Засувки д 50 мм "Батерфляй"	шт	4	733,34	-	2933,36	-	-	-	-	-	-	-
26 C130-983	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	4	231,10	-	924,4	-	-	-	-	-	-	-
27 EN22-40-1	Приварювання фланців до сталевих трубопроводів діаметром 50 мм	шт	4	89,00 31,47	53,24 0,78	356	125,88	212,96 3,12	0,5100 0,0145	2,04 0,06	-	-	-
28 C130-983	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	4	231,10	-	924,4	-	-	-	-	-	-	-
29 E16-27-7	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 65 мм	шт	4	776,04 585,20	82,52 26,64	3104,16	2340,8	330,08 106,56	10,9200 0,4850	43,68 1,94	-	-	-
30 C130-984	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 65 мм	шт	4	285,49	-	1141,96	-	-	-	-	-	-	-
31 & C1630-673-18	Засувки д 65 мм "Батерфляй"	шт	4	858,33	-	3433,32	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Назва роботи	Одиниця виміру	Кількість	Ціна за одиницю виміру, грн.	Вартість, грн.
32 ЕН22-40-2	Приварювання фланців до сталевих трубопроводів діаметром 65 мм	шт	4	134,04 45,67	536,16
33 С130-984	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тисх 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр 65 мм	шт	4	285,49	1141,96
34 ЖР1-301-38	Ручне електродугове зварювання стиків труб з вуглецевої і низьколегованої сталі, діаметр, товщина стінки 76x3,5 мм	10 стик	0,8	53,96 32,82	43,17
35 ЖР1-301-43	Ручне електродугове зварювання стиків труб з вуглецевої і низьколегованої сталі, діаметр, товщина стінки 89x4 мм	10 стик	0,4	67,87 38,92	27,15
36 ЖР1-301-32	Ручне електродугове зварювання стиків труб з вуглецевої і низьколегованої сталі, діаметр, товщина стінки 57x3,5 мм	10 стик	0,8	44,92 24,38	35,94
37 РН12-55-3	Фарбування сталевих труб діаметром більше 50 мм суриком за 2 рази	100м ²	0,07	4453,20 3519,80	311,72
38 РН3-28-1	Мурування окремих ділянок простихзовнішніх стін із цегли	100 м ³	0,00375	181184,84 44388,05	679,44
39 РН20-17-3	Готування важких кладкових цементно-вапняних розчинів, марка 50	100м ³	0,0009	80472,78 15345,26	72,43
40 РН15-111-7	Заміна гумових прокладок діаметром понад 50 до 100 мм	шт	8	109,10 79,36	872,8
41 С130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	т	0,008	72167,90	577,34
Разом прямі витрати по кошторису					182398,41
Разом будівельні роботи, грн. в тому числі:					182398,41
вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн.					150396,92
всього заробітна плата, грн.					23583,69
Разом					401454,47

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:				Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транс-портна складова, грн.	заготівельно-складської витрати, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	всього, грн.	8/9	10/11	12/13	14	
I. Витрати труда										
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	397,52	53,25					
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,0						
3	27	Витрати труда робітників-монтажників	люд-год	3,93	15,63					
4		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	6,0						
5		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	42,47	55,43					
6		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,2						
7		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі:								
7.1		загальноновиробничих витрат	люд-год	18,08	83,06					
Разом кошторисна трудомісткість										
			люд-год	462						
Середній розряд робіт										
			розряд	4,0						
II. Будівельні машини і механізми										
8	CH201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	2,76	217,94					
					601,51					

9	CH202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,16	<u>165,62</u> 26,50
10	CH202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	4,3425	<u>348</u> 1511,19
11	CH203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш-год	2,62912	<u>287,67</u> 756,32
12	CH203-1080	Підіймачі щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш-год	0,1991875	<u>66,42</u> 13,23
13	CH204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	22,66249	<u>183,59</u> 4160,61
14	CH204-502	Установки для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш-год	16,804	<u>4,77</u> 80,16
15	CH205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м ³ /хв	маш-год	2,625	<u>211,04</u> 563,98
16	CH206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м ³	маш-год	9,098778	<u>246,81</u> 2245,67
17	CH207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш-год	0,96696	<u>322,31</u> 311,66
18	CH219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м ³ /год, напір 50 м	маш-год	5,25	<u>97,35</u> 511,09
		Разом по розділу II	грн.		10771,92
19	CH270-106	III. Будівельні машини, враховані в складі загальновиборничих витрат Апарат для газового зварювання і різання	маш-год	34,79977	

IV. Будівельні матеріали, виробні і
конструкції

20 +C111-849	Пластина гумова рулонна вулканізована	кг	1.6	148,68 237,89	148,68 237,89	-	-	-	-
21 +C111-1324	Шлакпортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 400	т	0,01602	1786,31 28,62	1786,31 28,62	-	-	-	-
22 +C111-1512	Електроди, діаметр 3 мм, марка З55	т	0,0188976	67702,59 1279,42	67702,59 1279,42	-	-	-	-
23 +C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка З42	т	0,0027116	42881,5 116,28	42881,5 116,28	-	-	-	-
24 +C113-911	Труби сталеві електрошварні з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 50 мм	км	0,077	817540 62950,58	817540,00 62950,58	-	-	-	-
25 +C113-912	Труби сталеві електрошварні з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 65 мм	км	0,048	1017690 48849,12	1017690,00 48849,12	-	-	-	-
26 +C113-1512	Коліно гнуте для теплоізованих труб, типорозмір 57/125 мм, L=0,8 м	шт	2	2139,12 4278,24	2139,12 4278,24	-	-	-	-
27 +C113-1542	Кільце ущільнює до теплоізованих труб, типорозмір 125 мм	шт	8	162,61 1300,88	162,61 1300,88	-	-	-	-
28 +C113-1543	Кільце ущільнює до теплоізованих труб, типорозмір 140 мм	шт	6	178,65 1071,90	178,65 1071,90	-	-	-	-
29 +C113-1571	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 термоусадкова муфта до теплоізованих труб, типорозмір 57/125 мм	шт	8	612,48 4899,84	612,48 4899,84	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
30 +C113-1572	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб, типорозмір 76/140 мм	шт	4	723,97 2895,88	723,97 2895,88	723,97 2895,88	-	-
31 +C113-1894	Компенсаційна подушка до теплоізованих труб, розмір 1000x250x40 мм	шт	8	82,35 658,80	82,35 658,80	82,35 658,80	-	-
32 +C130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	т	0,00867	72167,9 625,70	72167,9 625,70	72167,90 625,70	-	-
33 +C130-983	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	8	231,1 1848,80	231,1 1848,80	231,10 1848,80	-	-
34 +C130-984	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 65 мм	шт	8	285,49 2283,92	285,49 2283,92	285,49 2283,92	-	-
35 & C1421- 10634-1	Пісок природний	м3	28,1116	268,8 7556,40	268,8 7556,40	268,80 7556,40	-	-
36 +C1422-10936	Цегла керамічна одинарна повнотіла, розміри 250x120x65 мм, марка М100	1000шт	0,147	3400,03 499,80	3400,03 499,80	3400,03 499,80	-	-
37 +C1534-9	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см2], діаметр умовного проходу 50 мм, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стілки 3 мм	шт	4	50,21 200,84	50,21 200,84	50,21 200,84	-	-
38 +C1534-12	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см2], діаметр умовного проходу 65 мм, зовнішній діаметр 76 мм, товщина стілки 3,5 мм	шт	8	45,83 366,64	45,83 366,64	45,83 366,64	-	-
39 +C1534-15	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см2], діаметр умовного проходу 80 мм, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стілки 3,5 мм	шт	2	106,7 213,40	106,7 213,40	106,70 213,40	-	-

40 +С1534-267	Переходи шлямповані концентричні, діаметр умовного проходу 80х50 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 89х3,5-57х3 мм	шт	2	100,43 200,86	100,43 200,86	-	-	-
41 &С1546-82-1	Сурик	т	0,00196	33312 65,29	33312,00 65,29	-	-	-
42 &С1630-87-1	Крани кульові діаметр 15 мм	шт	12	80,76 969,12	80,76 969,12	-	-	-
43 &С1630-113-1	Манометри загального призначення, ОБМ1-100	комплект	4	150 600,00	150,00 600,00	-	-	-
44 &С1630-126-2-О	Різьба сталева д 15 мм	шт	12	2,67 32,04	2,67 32,04	-	-	-
45 &С1630-673-17	Засувки д 50 мм "Батерфляй"	шт	4	733,34 2933,36	733,34 2933,36	-	-	-
46 &С1630-673-18	Засувки д 65 мм "Батерфляй"	шт	4	858,33 3433,32	858,33 3433,32	-	-	-
Разом по розділу IV		грн.	150396,94	150396,94	150396,94	-	-	-

Склад С І Гендис

Перевіряв А В Грудненко

«П.Полтавський-Болонський-Енергетик»
(назва організації, що затверджує)



Затверджено

Директор

Холод С.М.

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 394,470 тис. грн.
В тому числі зведеної суми 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

Наказ № 27

"14.05" 2021р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Ковельська,106-К від ж/б по вул.Ковельська,102 до ж/б по вул.Ковельська,100

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Ковельська, 106-К	326,759	-	-	326,759
		Разом по главі 6:	326,759	-	-	326,759
		Разом по главах 1-7:	326,759	-	-	326,759
		Разом по главах 1-8:	326,759	-	-	326,759
		Разом по главах 1-9:	326,759	-	-	326,759
		Разом по главах 1-12:	326,759	-	-	326,759
		Кошторисний прибуток (П)	1,352	-	-	1,352
		ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 п.5.8.16	-	-	0,614	0,614
		ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 п.5.8.16	-	-	0,614	0,614
		Разом	328,111	-	0,614	328,725

ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість			65,745	65,745
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку	328,111	-	66,359	394,470



Головний інженер

С. Л. Приступа

С. І. Гендис

ВЛ "Болудимир-Розвідницько-Поліцейського"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 394,470 тис. грн.
В тому числі зворотних сум _ тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

Жаку ~ 23

14 10/1 2024р.

Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 106-К від ж/б по вул. Ковельська, 102 до ж/б по вул. Ковельська, 100
ІНВ2022(4)

Локальний кошторис на будівельні роботи № 6-1-1

на реконструкцію теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 106-К від ж/б по вул. Ковельська, 102 до ж/б по вул. Ковельська, 100

Основа:
креслення (специфікації) №

Кошторисна вартість
Кошторисна трудомісткість
Кошторисна заробітна плата
Середній розряд робіт

326,759 тис. грн.
0,49906 тис.люд.-год.
27,24 тис. грн.
4,0 розряд

№ п/п	Об'єкту- вання (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кіль- кість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.-год		
					Всього	експлуа- тації машин	Всього		експлуа- тації машин	не зайнятих обслуговуванням машин		
					заробіт- ної плати	в тому числі за- робітної плати	Всього	заробіт- ної плати	в тому числі за- робітної плати	в тому числі за- робітної плати	на одини- цю	всього
					6	7						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	0,72	3679,65 230,79	3448,86 1097,71	2649	166	2483 790	5,3400 19,3180	3,84 13,91	

ДСТУ Б Д 1.1-1-2013 п. 5.8.16	Податок на додану вартість	-	65,745	65,745
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку	328,111	66,359	394,470

Головний інженер

С. П. Приступа

С. І. Гендис

Підприємство: **Володимирська**
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 394,470 тис. грн.
В тому числі зворотних сум _ тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

Жакоу ~ 27
14 / 05 / 2024

Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 106-К від ж/б по вул. Ковельська, 102 до ж/б по вул. Ковельська, 100

ІНВ2022(4)

Локальний кошторис на будівельні роботи № 6-1-1

на реконструкцію теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 106-К від ж/б по вул. Ковельська, 102 до ж/б по вул. Ковельська, 100

Основа:
креслення (специфікації) №

Кошторисна вартість 326,759 тис. грн.
Кошторисна трудомісткість 0,49906 тис.люд.-год.
Кошторисна заробітна плата 27,24 тис. грн.
Середній розряд робіт 4,0 розряд

№ п/п	Об'єктування (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.				Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.-год		
					Всього	експлуатації машин	Всього	заробітної плати	Всього	заробітної плати	експлуатації машин	не зайнятих обслуговуванням машин	тих, що обслуговують машини	на одиницю всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	0,72	3679,65	3448,86	2649	166	2483	5,3400	3,84	19,3180	13,91	13,91
					230,79	1097,71			790					

2 E23-1-1	Улаштування піщаної основи під трубопроводи	10м3	2,9	<u>739,95</u> 739,95	-	2146	2146	-	16,3200	<u>47,33</u>
3 & C1421-10634-1	Пісок природний	м3	32	<u>268,80</u>	-	8602	-	-	-	-
4 E24-10-5	Безканальне прокладання теплоізолювальних трубопроводів діаметром 125 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град С	1000м	0,014	<u>163684,47</u> 90002,81	<u>71709,11</u> 12199,16	2292	1260	<u>1004</u> 171	<u>1629,6000</u> 225,2729	<u>22,81</u> 3,15
5 C113-915	Труби сталеві електроізварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 125 мм	км	0,014	<u>2130570,00</u>	-	29828	-	-	-	-
6 C113-1546	Кільце ущільнююче до теплоізолювальних труб, типорозмір 225 мм	шт	2	<u>248,62</u>	-	497	-	-	-	-
7 E24-10-4	Безканальне прокладання теплоізолювальних трубопроводів діаметром 100мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град С	1000м	0,068	<u>148451,24</u> 79796,30	<u>66853,92</u> 11286,21	10095	5426	<u>4546</u> 767	<u>1444,8000</u> 206,2949	<u>98,25</u> 14,03
8 C1534-287	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 150х125 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 159х4, 5-133х4 мм	шт	2	<u>177,83</u>	-	356	-	-	-	-
9 C1534-278	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 125х100 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 133х5-108х4 мм	шт	2	<u>190,35</u>	-	381	-	-	-	-
10 C1534-272	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 100х80 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 108х4-89х3,5 мм	шт	1	<u>110,85</u>	-	111	-	-	-	-

№ п/п	Наименование материала	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, руб.	Сумма, руб.	№ п/п	Наименование материала	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, руб.	Сумма, руб.
11	C1534-264 Переходи штампованные концентричные, диаметр условного прохода 80х65 мм, внешний диаметр та толщина стінки 89х3,5-76х3,5 мм	шт	2	100,43	201	12	C1534-258 Переходи штампованные концентричные, диаметр условного прохода 65х50 мм, внешний диаметр та толщина стінки 76х3,5-57х3 мм	шт	1	94,16	94
13	C1534-9 Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], диаметр условного прохода 50 мм, зовнішній диаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	шт	3	50,21	151	14	C1534-12 Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], диаметр условного прохода 65 мм, зовнішній диаметр 76 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	1	79,52	80
15	C1534-15 Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], диаметр условного прохода 80 мм, зовнішній диаметр 89 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	4	106,70	427	16	C1534-18 Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], диаметр условного прохода 100 мм, зовнішній диаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	шт	2	152,70	305
17	C113-914 Труби сталеві електроварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, диаметр труб 100 мм	км	0,068	1640600,00	111561						

18 C113-1574	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб, типорозмір 106/200 мм	шт	9	043,34	-	-	-	-	-
19 C113-1545	Кільце ущільнюєче до теплоізованих труб, типорозмір 200 мм	шт	8	229,73	-	-	-	-	-
20 E24-10-3	Безканальне прокладання теплоізованих трубопроводів діаметром 80 мм [пінополуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град С	1000м	0,007	126470,58 70337,15	55190,04 10942,98	492	386 77	1293,2000 199,8908	9,05 1,4
21 C113-913	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 80 мм	км	0,007	1245700, 00	-	8720	-	-	-
22 C113-1544	Кільце ущільнюєче до теплоізованих труб, типорозмір 160 мм	шт	1	193,79	-	194	-	-	-
23 E24-10-2	Безканальне прокладання теплоізованих трубопроводів діаметром 65 мм [пінополуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град С	1000м	0,041	119153,52 67617,65	49597,91 10751,08	4885	2034 441	1243,2000 196,3102	50,97 8,05
24 C113-1543	Кільце ущільнюєче до теплоізованих труб, типорозмір 140 мм	шт	4	178,65	-	715	-	-	-
25 C113-912	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 65 мм	км	0,041	1017690, 00	-	41725	-	-	-
26 C113-1572	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб, типорозмір 76/140 мм	шт	5	723,97	-	3620	-	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, руб.	Сумма, руб.	№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, руб.	Сумма, руб.
11	C1534-264	шт	2	100,43	200,86	11	Переходи штампованные концентричные, диаметр условного прохода 80х65 мм, наружный диаметр та толщина стінки 89х3,5-76х3,5 мм	шт	2	100,43	200,86
12	C1534-258	шт	1	94,16	94,16	12	Переходи штампованные концентричные, диаметр условного прохода 65х50 мм, наружный диаметр та толщина стінки 76х3,5-57х3 мм	шт	1	94,16	94,16
13	C1534-9	шт	3	50,21	150,63	13	Выводы гнутые под углом 90 град. из стали марки 20, радиус кривизны 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], диаметр условного прохода 50 мм, наружный диаметр 57 мм, толщина стінки 3 мм	шт	3	50,21	150,63
14	C1534-12	шт	1	79,52	79,52	14	Выводы гнутые под углом 90 град. из стали марки 20, радиус кривизны 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], диаметр условного прохода 65 мм, наружный диаметр 76 мм, толщина стінки 3,5 мм	шт	1	79,52	79,52
15	C1534-15	шт	4	106,70	426,80	15	Выводы гнутые под углом 90 град. из стали марки 20, радиус кривизны 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], диаметр условного прохода 80 мм, наружный диаметр 89 мм, толщина стінки 3,5 мм	шт	4	106,70	426,80
16	C1534-18	шт	2	152,70	305,40	16	Выводы гнутые под углом 90 град. из стали марки 20, радиус кривизны 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], диаметр условного прохода 100 мм, наружный диаметр 108 мм, толщина стінки 4 мм	шт	2	152,70	305,40
17	C113-914	км	0,068	1640600,00	111560,80	17	Трубы стальные электросварные из теплоизоляцией из пенополиуретана с наружной оболочкой из полиэтилена, диаметр труб 100 мм	км	0,068	1640600,00	111560,80

11 C1534-264	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 80х65 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 89х3,5-76х3,5 мм	шт	2	100,43	-	201	-	-	-	-	-
12 C1534-258	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 65х50 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 76х3,5-57х3 мм	шт	1	94,16	-	94	-	-	-	-	-
13 C1534-9	Відводи гнучі під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 50 мм, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	шт	3	50,21	-	151	-	-	-	-	-
14 C1534-12	Відводи гнучі під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 65 мм, зовнішній діаметр 76 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	1	79,52	-	80	-	-	-	-	-
15 C1534-15	Відводи гнучі під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 80 мм, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	4	106,70	-	427	-	-	-	-	-
16 C1534-18	Відводи гнучі під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 100 мм, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	шт	2	152,70	-	305	-	-	-	-	-
17 C113-914	Труби сталеві електроварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 100 мм	км	0,068	1640600,00	-	111561	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
18	C113-1574	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 Термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб, типорозмір 108/200 мм	шт	-	843,34	-	-	-	7500	-	-	-	-
19	C113-1545	Кільце ущільнює до теплоізованих труб, типорозмір 200 мм	шт	-	229,73	-	-	-	1838	-	-	-	-
20	E24-10-3	Безканальне прокладання теплоізованих трубпроводів діаметром 80 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град С	1000м	0,007	126470,58 70337,15	55190,04 10942,98	492	386 77	1293,2000 199,8908	-	-	9,05 1,4	-
21	C113-913	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 80 мм	км	0,007	1245700, 00	-	-	-	8720	-	-	-	-
22	C113-1544	Кільце ущільнює до теплоізованих труб, типорозмір 160 мм	шт	1	193,79	-	-	-	194	-	-	-	-
23	E24-10-2	Безканальне прокладання теплоізованих трубпроводів діаметром 65 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град С	1000м	0,041	119153,52 67617,65	49597,91 10751,08	2772	2034 441	1243,2000 196,3102	-	-	50,97 8,05	-
24	C113-1543	Кільце ущільнює до теплоізованих труб, типорозмір 140 мм	шт	4	178,65	-	-	-	715	-	-	-	-
25	C113-912	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 65 мм	км	0,041	1017690, 00	-	-	-	41725	-	-	-	-
26	C113-1572	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 Термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб, типорозмір 76/140 мм	шт	5	723,97	-	-	-	3620	-	-	-	-

27 E24-10-1	Безанальне прокладання теплоізоляованих трубопроводів діаметром 50 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град С	1000м	0,034	115558,94 66703,90	48500,99 10734,87	3966	2268	1552 365	1226,4000 196,0077	41,7 6,66
28 C113-911	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 50 мм	км	0,034	817540,00	-	27796	-	-	-	-
29 C113-1542	Кільце ущільнююче до теплоізоляованих труб, типорозмір 125 мм	шт	4	162,61	-	650	-	-	-	-
30 C113-1571	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізоляованих труб, типорозмір 57/125 мм	шт	5	612,48	-	3062	-	-	-	-
31 E16-27-9	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 125 мм	шт	1	971,30 735,79	124,02 42,08	971	736	124 42	13,7300 0,7672	13,73 0,77
32 E16-27-8	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 100 мм	шт	4	732,40 585,20	78,59 26,64	2930	2341	314 107	10,9200 0,4850	43,68 1,94
33 E16-27-7	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 80 мм	шт	2	732,40 585,20	78,59 26,64	1465	1170	157 53	10,9200 0,4850	21,84 0,97
34 E16-27-6	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 50 мм	шт	2	641,45 495,71	44,19 15,32	1283	991	88 31	9,2500 0,2824	18,5 0,56
35 E16-27-1	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 15 мм	шт	4	446,86 403,73	16,05 5,36	1787	1615	64 21	7,3100 0,0999	29,24 0,4

№ п/п	Назва матеріалу	Єд.	К-ть	Ціна за єд.	Вартість	Відходи	Всього
36 & C1630-87-1	Крани кульові діаметр 15 мм	шт	4	80,76	-	-	323
37 & C1630-126-2-O	Різьба сталев д 15 мм	шт	4	2,67	-	-	11
38 PH15-85-2	Прокладання трубопроводів опалення зі сталевих електрозварних труб діаметром 50 мм	100м	0,01	20252,02 5672,33	248,44 78,42	2	104,2900 1,3339
39 PH15-85-4	Прокладання трубопроводів опалення зі сталевих електрозварних труб діаметром 80 мм	100м	0,025	31183,65 7437,29	348,20 106,77	9	136,7400 1,7533
40 EH6-13-3	Улаштування залізобетонних нерухомих опор	100м ³	0,0098	95047,89 53098,07	13057,82 5858,35	128	1077,0400 97,8795
41 C113-1555	Опора нерухома до теплоізолюваних труб, типорозмір 108/200 мм, L=2 м	шт	2	8503,93	-	-	-
42 C113-1553	Опора нерухома до теплоізолюваних труб, типорозмір 76/140 мм, L=2 м	шт	1	5455,38	-	-	-
43 C113-1552	Опора нерухома до теплоізолюваних труб, типорозмір 57/125 мм, L=2 м	шт	1	4896,88	-	-	-
44 C124-2	Гарячекатана арматурна сталь гладка, клас А-I, діаметр 8 мм	T	0,0056	27505,65	-	-	154
45 C124-12	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-II, діаметр 12 мм	T	0,036	26681,16	-	-	961
46 C1424-11600-10	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону B15 [М-200], крупність заповнювача 40-70 мм, марка за водонепроникністю 0,2 МПа	м ³	0,98	1463,02	-	-	1434
47 PH3-28-1	Мурування окремих ділянок простих зовнішніх стін із цегли	100 м ³	0,007	181184,84 44388,05	3515,61 3245,14	25	889,5400 58,7523
						23	6,23 0,41

48 РН20-17-3	Готування водних кладових цегментно-валняних розчинів, марка 50	100м3	0,00168	80472,78 15345,26	-	135	0	26	10	11	12
49 РН12-55-3	Фарбування сталевих труб діаметром більше 50 мм суриком за 2 рази	100м2	0,03	4453,20 3519,80	0,66 0,61	134	-	106	-	69,6300 0,0111	2,09
50 РН1-12-2	Засипання траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 2	100 м3	0,7248	475,88	475,88 120,81	345	-	-	345 88	2,0382	1,48
	Разом прямі витрати по кошторису					317897		22589	13361 3037		424,87 54,74
	Разом будівельні роботи, грн. в тому числі:					317897					
	вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн.					281947					
	всього заробітна плата, грн.					25626					
	Загальноновиробничі витрати, грн.					8862					
	трудоємність в загальноновиробничих витратах, люд.год.					19,45					
	заробітна плата в загальноновиробничих витратах, грн.					1614					
	Всього будівельні роботи, грн.					326759					

	Всього по кошторису					326759					
	Кошторисна трудоємність, люд.год.					499,06					
	Кошторисна заробітна плата, грн.					27240					

Разом по главах 1-12:

Кошторисний прибуток (П)

Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)

Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)

Разом:

Податок на додану вартість

ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 п.5.8.16	326759
	1352
	614
ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 п.5.8.16	328725
	328725
	65745

Головний інженер

С. Л. Приступа

С. І. Гендис

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортна складовая, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	I. Витрати труда							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	424,87	53,17				
3		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,0					
4		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	54,74	55,45				
5		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,2					
5 1		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі загальноновиробничих витрат	люд-год	19,45	82,97				
Разом кошторисна трудомісткість			люд-год	499,06					
Середній розряд робіт			розряд	4,0					
6	СН201-12	II. Будівельні машини і механізми							
		Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	2,92	206,16				
7	СН202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,19	601,99				
					165,62				
					31,47				

1	2	3	4	5	6
8	CH202-129	Крани баштові, вантажопідйомність 8 т	маш-год	0,610638	<u>198,95</u> 121,49
9	CH202-1140	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 6,3 т	маш-год	0,01655	<u>337,66</u> 5,59
10	CH202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш-год	5,7424	<u>327,94</u> 1883,16
11	CH203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш-год	3,678976	<u>269,71</u> 992,26
12	CH203-1080	Підйомні щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш-год	0,38306	<u>66,42</u> 25,44
13	CH204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	33,02164	<u>164,78</u> 5441,31
14	CH204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш-год	15,26285	<u>4,77</u> 72,80
15	CH205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	3,444	<u>195,66</u> 673,85
16	CH206-337	Експандери одноковшеві дизельні на пневмоколісному ходу, місткість ковша 0,25 м3	маш-год	10,6992	<u>232,09</u> 2483,18
17	CH207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш-год	1,145184	<u>301,19</u> 344,92
18	CH219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м3/год, напір 50 м	маш-год	7,0056	<u>97,35</u> 682,00
19	CH233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш-год	0,066444	<u>42,83</u> 2,85
Разом по розділу II				грн.	13362,31

III. Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат

Бадді, місткість 2 м3
Апарат для газового зварювання і різання
Вібратори глибинні

IV. Будівельні матеріали, виробі і конструкції

Шлакопортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 400

Електроди, діаметр 3 мм, марка З55

Електроди, діаметр 4 мм, марка З42

Бруски обрізні з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, III сорт

Дошки обрізні з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм і більше, III сорт

Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі неоцинковані, діаметр умовного проходу 50 мм, товщина стінки 3 мм

Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі неоцинковані, діаметр умовного проходу 80 мм, товщина стінки 3,5 мм

20 СН211-101
21 СН270-106
22 СН270-117
23 +С111-1324
24 +С111-1512
25 +С111-1513
26 +С112-25
27 +С112-61
28 +С113-6
29 +С113-8

маш-год
маш-год
маш-год

т

т

т

м3

м3

м

м

0.029904

0.0067014

0.016068

0.001078

0.011858

1

2.5

1786.31
53.42

67702.59
453.70

42881.5
689.02

5014.38
5.41

4411.47
52.31

141.34
141.34

231.1
577.75

1786.31
53.42

67702.59
453.70

42881.50
689.02

5014.38
5.41

4411.47
52.31

141.34
141.34

231.10
577.75

10/11 12/13 14

Σ

1	2	3	4	5	6	7	8
30	+C113-911	Труби сталеві електроварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 50 мм	км	0,034	<u>817540</u> 27796,36	<u>817540,00</u> 27796,36	-
31	+C113-912	Труби сталеві електроварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 65 мм	км	0,041	<u>1017690</u> 41725,29	<u>1017690,00</u> 41725,29	-
32	+C113-913	Труби сталеві електроварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 80 мм	км	0,007	<u>1245700</u> 8719,90	<u>1245700,00</u> 8719,90	-
33	+C113-914	Труби сталеві електроварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 100 мм	км	0,058	<u>1640600</u> 111560,80	<u>1640600,00</u> 111560,80	-
34	+C113-915	Труби сталеві електроварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 125 мм	км	0,014	<u>2130570</u> 29827,98	<u>2130570,00</u> 29827,98	-
35	+C113-1542	Кільце ущільнююче до теплоізованих труб, типорозмір 125 мм	шт	4	<u>162,61</u> 650,44	<u>162,61</u> 650,44	-
36	+C113-1543	Кільце ущільнююче до теплоізованих труб, типорозмір 140 мм	шт	4	<u>178,65</u> 714,60	<u>178,65</u> 714,60	-
37	+C113-1544	Кільце ущільнююче до теплоізованих труб, типорозмір 160 мм	шт	1	<u>193,79</u> 193,79	<u>193,79</u> 193,79	-
38	+C113-1545	Кільце ущільнююче до теплоізованих труб, типорозмір 200 мм	шт	8	<u>229,73</u> 1837,84	<u>229,73</u> 1837,84	-
39	+C113-1546	Кільце ущільнююче до теплоізованих труб, типорозмір 225 мм	шт	2	<u>248,62</u> 497,24	<u>248,62</u> 497,24	-
40	+C113-1552	Опора нерухома до теплоізованих труб, типорозмір 57/125 мм, L=2 м	шт	1	<u>4896,88</u> 4896,88	<u>4896,88</u> 4896,88	-

2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
41 +C113-1553	Опора нерухома до теплоізолюваних труб, типорозмір 76/140 мм, L=2 м	шт	1	5455,38 5455,38	5455,38 5455,38	-	-	-
42 +C113-1555	Опора нерухома до теплоізолюваних труб, типорозмір 108/200 мм, L=2 м	шт	2	8503,93 17007,86	8503,93 17007,86	-	-	-
43 +C113-1571	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб, типорозмір 57/125 мм	шт	5	612,48 3062,40	612,48 3062,40	-	-	-
44 +C113-1572	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб, типорозмір 76/140 мм	шт	5	723,97 3619,85	723,97 3619,85	-	-	-
45 +C113-1574	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб, типорозмір 108/200 мм	шт	9	843,34 7590,06	843,34 7590,06	-	-	-
46 +C123-514-У	Щити опалубки, ширина 300-750 мм, товщина 25 мм	м2	0,51842	367 190,26	367,00 190,26	-	-	-
47 +C124-2	Гарячекатана арматурна сталь гладка, клас А-1, діаметр 8 мм	т	0,0056	27505,65 154,03	27505,65 154,03	-	-	-
48 +C124-12	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-II, діаметр 12 мм	т	0,036	26681,16 960,52	26681,16 960,52	-	-	-
49 C142-10-2	Вода	м3	0,6396	28,75 18,39	28,75 18,39	-	-	-
50 & C1421-10634-1	Пісок природний	м3	32,20832	268,8 8657,60	268,80 8657,60	-	-	-
51 +C1422-10936	Цегла керамична однарна повнотіла, розміри 250x120x65 мм, марка М100	1000шт	0,2744	3400,03 932,97	3400,03 932,97	-	-	-
52 +C1424-11600-10	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В15 [М-200], крупність заповнювача 40-70 мм, марка за водонепроникністю 0,2 МПа	м3	0,98	1463,02 1433,76	1463,02 1433,76	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
53	+C1534-9	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 50 мм, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	шт	3	50,21 150,63	50,21 150,63	-	-	-	-	-
54	+C1534-12	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 65 мм, зовнішній діаметр 76 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	1	79,52 79,52	79,52 79,52	-	-	-	-	-
55	+C1534-15	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 80 мм, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	4	106,7 426,80	106,7 426,80	-	-	-	-	-
56	+C1534-18	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 100 мм, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	шт	2	152,7 305,40	152,7 305,40	-	-	-	-	-
57	+C1534-258	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 65х50 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 76х3,5-57х3 мм	шт	1	94,16 94,16	94,16 94,16	-	-	-	-	-
58	+C1534-264	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 80х65 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 89х3,5-76х3,5 мм	шт	2	100,43 200,86	100,43 200,86	-	-	-	-	-
59	+C1534-272	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 100х80 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 108х4-89х3,5 мм	шт	1	110,85 110,85	110,85 110,85	-	-	-	-	-
60	+C1534-278	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 125х100 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 133х5-108х4 мм	шт	2	190,35 380,70	190,35 380,70	-	-	-	-	-

	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
61 +С1534-287	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 150х125 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 159х4, 5-133х4 мм	шт	2	177,83 355,66	177,83 355,66	-	-	
62 &С1546-82-1	Сурик	т	0,00084	33312 27,98	33312,00 27,98	-	-	
63 &С1630-87-1	Крани кульові діаметр 15 мм	шт	4	80,76 323,04	80,76 323,04	-	-	
64 &С1630-126-2-О	Різьба сталеві д 15 мм	шт	4	2,67 10,68	2,67 10,68	-	-	
	Енергоносії машин, врахованих в складі загальноновиробничих витрат							
65 С1999-9001	Електроенергія	кВт-год	0,0947	-	-	-	-	
66 С1999-9005	Масильні матеріали	кг	0,0045	-	-	-	-	
	Разом по розділу IV	грн.		281943,43	281943,43	-	-	

Склад  С. І. Гендіс

Перевірів  А. В. Грудненко

ЮП "Володимир-Волинський енерго"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок суми 883,361 тис. грн.
В тому числі зворотного суми 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

наказ № 27

14. 05

2021 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від ТК-22 до стадіону ЗОШ №5

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Луцька, 168К	733,578	-	-	733,578
		Разом по главі 6:	733,578	-	-	733,578
		Разом по главах 1-7:	733,578	-	-	733,578
		Разом по главах 1-8:	733,578	-	-	733,578
		Разом по главах 1-9:	733,578	-	-	733,578
		Разом по главах 1-12:	733,578	-	-	733,578
		Кошторисний прибуток (П)	1,758	-	-	1,758
		ДСТУ Б Д 1 1- 1:2013 п 5.8.16	-	-	0,798	0,798
		ДСТУ Б Д 1 1- 1:2013 п 5.8.16	-	-	0,798	0,798
		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організації (АВ)	-	-	-	-
		Разом	735,336	-	0,798	736,134

1	2	3	4	5	6
	ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість			
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	735,336	147,227	883,361*

Головний інженер


С. Л. Приступа
С. І. Гендис

Політичний, Політико-економічний
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 883,361 тис. грн.
В тому числі зворотних сум _ тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

наказ № 27

14.05 2021р

Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Луцька, 168-К від ТК-22 до стадіону ЗОШ №5
ІНВ2022(5)

Локальний кошторис на будівельні роботи № 6-1-1 на реконструкцію теплової мережі котельні по вул. Луцька, 168-К від ТК-22 до стадіону ЗОШ №5

Основа
креслення (специфікації) №

Кошторисна вартість
Кошторисна трудомісткість
Кошторисна заробітна плата
Середній розряд робіт

733,578 тис. грн.
0,64875 тис. люд.-год.
35,008 тис. грн.
4,0 розряд

№ п/п	Об'єкту- вання (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кіль- кість	Вартість одиниці, грн.				Загальна вартість, грн.		Витрати труда робітників, люд.-год		
					Всього	експлуа- тації машин	Всього	заробіт- ної плати	експлуа- тації машин	не зайнятих обслуговуванням машин	всього	на одини- цю	всього
					заробіт- ної плати	в тому числі за- робітної плати	в тому числі за- робітної плати	в тому числі за- робітної плати	в тому числі за- робітної плати	в тому числі за- робітної плати			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	1,34	3679,65 230,79	3448,86 1097,71	4931	309	4622 1471	5,3400 19,3180	7,16 25,89		

№ п/п	Назва об'єкта	Матеріал	Кількість	Вартість за одиницю виміру	Загальна вартість
1	Улаштування піщаної основи під трубопроводи	м³	10 м³	739,95	-
2	Пісок природний	м³	52	268,80	13978
3 & C1421-10634-1	Безканальне прокладання теплогідроізольованих трубопроводів діаметром 125 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см²], температурі 150 град.С	1000м	0,194	163684,47 90002,81	31755 17461
4 E24-10-5	Труби сталеві електрозварні з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 125 мм	км	0,194	2130570,00	413331
5 C113-915	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб, типорозмір 133/225 мм	шт	30	935,74	28072
6 C113-1575	Компенсатор сильфонний до теплоізолюваних труб, типорозмір 133/225 мм	шт	2	64853,48	129707
7 C113-1583	Кільце ущільнюоче до теплоізолюваних труб, типорозмір 225 мм	шт	4	248,62	994
8 C113-1546	Ручне електродове зварювання стиків труб з вуглецевої і низьколегированої сталі, діаметр товщина стінки 133x4 мм	10 стик	2,8	102,55 58,77	287 165
9 ЖР1-301-71	Прокладання трубопроводів опалення зі сталевих електрозварних труб діаметром 125 мм	100м	0,06	66320,98 10265,97	3979 616
10 РН15-85-6	Перехід , типорозмір 159 на 133	шт	2	178,00	356
11 & C113-1611-5					

Установлення манометрів		6	7	8	9	10	11	12
13 & C1630-113-1	Манометри загального призначення, ОБМ1-100	2	22,30 22,30	-	45	-	0,4100	12
14 E16-27-1	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 15 мм	2	150,00	-	300	-	-	-
15 & C1630-87-1	Крани кульові діаметр 15 мм	4	446,86 403,73	16,05 5,36	1787	1615	7,3100 0,0999	29,24 0,4
16 & C1630-126-2-0	Різьба сталеве д 15 мм	4	80,76	-	323	-	-	-
17 E16-27-4	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 32 мм	4	2,67	-	11	-	-	-
18 C1630-671	Крани кульові прохідні сальникові муфтові для води, нафти та масла, 11ч38п, тиск 1 МПа [10 кгс/см²], діаметр 32 мм	2	446,86 403,73	16,05 5,36	894	807	7,3100 0,0999	14,62 0,2
19 & C1630-126-4	Різьба сталеве д32 мм	2	6,46	-	1351	-	-	-
20 PH12-55-3	Фарбування сталевих труб діаметром більше 50 мм суриком за 2 рази	2	4453,20 3519,80	0,66 0,61	325	257	59,6300 0,0111	5,08
21 PH15-111-8	Заміна гумових прокладок діаметром понад 100 до 125 мм	4	140,65 96,05	-	563	384	1,9000	7,6
22 E16-27-9	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 125 мм	2	17968,15 735,79	124,02 42,08	35936	1472	13,7300 0,7672	27,46 1,53
23 E16-27-9	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 125 мм	2	1578,07 735,79	124,02 42,08	3156	1472	13,7300 0,7672	27,46 1,53

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, грн.	Сумма, грн.	Всего по смете, грн.
24	Мурування окремих ділянок простих зовнішніх стін із цегли	100 м ³	0,00063	181184,84	3515,01	3515,01
25	Готування важких кладкових цементно-вапняних розчинів, марка 50	100 м ³	0,00015	80472,78	3245,14	3245,14
26	Засипання траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м. група ґрунту 2	100 м ³	1,34	475,88	475,88	475,88
27	Улаштування залізобетонних нерухомих опор	шт	4	10593,42	120,81	120,81
28	Опора нерухома до теплоізолюваних труб, типорозмір 133/225 мм, L=2 м	шт	0,0098	93732,37	13057,82	13057,82
29	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-II, діаметр 12 мм	т	0,036	53098,07	5858,35	5858,35
30	Гарячекатана арматурна сталь гладка, клас А-I, діаметр 8 мм	т	0,00556	27505,65	-	-
31	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В15 [М-200], крупність заповнювача 40-70 мм, марка за водонепроникністю 0,2 МПа	м ³	0,98	1463,02	-	-
Разом прями витрати по кошторису					722214	722214
Разом будівельні роботи, грн. в тому числі:					722214	722214
вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн.					673573	673573
всього заробітна плата, грн.					32947	32947
Загальноновиробничі витрати, грн.					11364	11364
трудомісткість в загальноновиробничих витратах, люд. год					24,86	24,86
заробітна плата в загальноновиробничих витратах, грн.					2061	2061
Всього будівельні роботи, грн.					733578	733578
Всього по кошторису					733578	733578

		8	9	10	11	12
Кошторисна трудовість, люд. год.						
Кошторисна заробітна плата, грн.		648,75				
		35008				
Разом по главах 1-12:		733578				
Кошторисний прибуток (П)		1758				
Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)		798				
Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)		736134				
Разом:		736134				
Податок на додану вартість		147227				
Всього по зведеному кошторисному розрахунку		883361				

Головний інженер

 С. Л. Пристула

 С. І. Гендис

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	загально-вельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	I. Витрати труда							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	536,03	53,17				
3	27	Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,0					
4		Витрати труда робітників-монтажників	люд-год	10,53	15,63				
5		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	6,0					
6		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	77,33	55,34				
7		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,2					
7.1		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі загальноновиробничих витрат	люд-год	24,86	83,00				
Разом кошторисна трудомісткість									
			люд-год	648,75					
Середній розряд робіт									
			розряд	4,0					
II. Будівельні машини і механізми									
8	CH201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	2,34	206,16	482,41			

1	2	3	4	5	6	7
9	CH202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,12	<u>165,62</u> 19,87	
10	CH202-129	Крани баштові, вантажопідйомність 8 т	маш-год	0,610638	<u>198,95</u> 121,49	
11	CH202-1140	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 6,3 т	маш-год	0,0582	<u>337,66</u> 19,65	
12	CH202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	6,7354	<u>327,94</u> 2208,81	
13	CH203-101	Автонавантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш-год	4,797856	<u>269,71</u> 1294,03	
14	CH203-1080	Підйомні щоголові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш-год	0,0550759	<u>66,42</u> 3,66	
15	CH204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	52,79904	<u>164,78</u> 8700,23	
16	CH204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш-год	23,3668	<u>4,77</u> 111,46	
17	CH205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м³/хв	маш-год	4,074	<u>195,66</u> 797,12	
18	CH206-337	Експаватори однокішєві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковшів 0,25 м³	маш-год	19,9124	<u>232,09</u> 4621,47	
19	CH207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш-год	2,1172	<u>301,19</u> 637,68	
20	CH219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м³/год, напір 50 м	маш-год	9,7776	<u>97,35</u> 951,85	
21	CH233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш-год	0,066444	<u>42,83</u> 2,85	

Разом по розділу II				4	6	01/1	8/9	10/11	12/13	14
III. Будівельні машини, враховані в складі загальновиборничих витрат				грн.		19972,58				
22 CH211-101	Бадді, місткість 2 м3		маш-год		0,54782					
23 CH270-106	Апарат для газового зварювання і різання		маш-год		23,88906					
24 CH270-117	Вібратори глибинні		маш-год		0,4508					
IV. Будівельні матеріали, виробні і конструкції										
25 +C111-849	Пластина гумова рулонна вулканізована		кг	1,2		148,68 178,42	148,68 178,42	-	-	
26 +C111-1324	Шлакпортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 400		т	0,00267		1786,31 4,77	1786,31 4,77	-	-	
27 +C111-1512	Електроди, діаметр 3 мм, марка З55		т	0,0024		67702,59 162,49	67702,59 162,49	-	-	
28 +C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка З42		т	0,0221354		42881,5 949,20	42881,50 949,20	-	-	
29 +C112-25	Бруски обрізні з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, III сорт		м3	0,001078		5014,38 5,41	5014,38 5,41	-	-	
30 +C112-61	Дошки обрізні з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм і більше, III сорт		м3	0,011858		4411,47 52,31	4411,47 52,31	-	-	
31 +C113-35	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні посилені неоцинковані, діаметр умовного проходу 125 мм, товщина стінки 5,5 мм		м	6		546,46 3278,76	546,46 3278,76	-	-	

№	Позначення	Опис	Матеріал	Кількість	Вартість за одиницю виміру	Загальна вартість
32	+C113-915	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 125 мм	км	0,194	2130570 413330,58	2130570,00 413330,58
33	+C113-1546	Кільце ущільнюоче до теплоізовльованих труб, типорозмір 225 мм	шт	4	248,62 994,48	248,62 994,48
34	+C113-1556	Опора нерухома до теплоізовльованих труб, типорозмір 133/225 мм, L=2 м	шт	4	10593,42 42373,68	10593,42 42373,68
35	+C113-1575	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізовльованих труб, типорозмір 133/225 мм	шт	30	935,74 28072,20	935,74 28072,20
36	+C113-1583	Компенсатор сильфонний до теплоізовльованих труб, типорозмір 133/225 мм	шт	2	64853,48 129706,96	64853,48 129706,96
37	+C113-1611-5	Перехід , типорозмір 159 на 133	шт	2	178 356,00	178,00 356,00
38	+C123-514-Y	Щити опалубки, ширина 300-750 мм, товщина 25 мм	м2	0,51842	367 190,26	367,00 190,26
39	+C124-2	Гарячекатана арматурна сталь гладка, клас А-I, діаметр 8 мм	т	0,00556	27505,65 152,93	27505,65 152,93
40	+C124-12	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-II, діаметр 12 мм	т	0,036	26681,16 960,52	26681,16 960,52
41	+C130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	т	0,00666	65613 436,98	65613,00 436,98
42	+C130-987	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 125 мм	шт	4	497,52 1990,08	497,52 1990,08
43	C142-10-2	Вода	м3	1,0302	28,75 29,62	28,75 29,62

	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
44 & C1421-10634-1	Пісок природний	м3	52,0186	268,8 13982,60	268,80 13982,60	-	-	-
45 +C1422-10936	Цегла керамічна одинарна повнотіла, розміри 250x120x65 мм, марка М100	1000шт	0,024696	3400,03 83,97	3400,03 83,97	-	-	-
46 +C1424-11600-10	Суміш бетонні готові важкі, клас бетону В15 [М-200], крупність заповнювача 40-70 мм, марка за водонепроникністю 0,2 МПа	м3	0,98	1463,02 1433,76	1463,02 1433,76	-	-	-
47 & C1546-82-1	Сурик	т	0,002044	33312 68,09	33312,00 68,09	-	-	-
48 & C1630-87-1	Крани кульові діаметр 15 мм	шт	4	80,76 323,04	80,76 323,04	-	-	-
49 & C1630-113-1	Манометри загального призначення, ОБМ1-100	комплект	2	150 300,00	150,00 300,00	-	-	-
50 & C1630-126-2-0	Різьба сталевая д 15 мм	шт	4	2,67 10,68	2,67 10,68	-	-	-
51 & C1630-126-4	Різьба сталевая д32 мм	шт	2	6,46 12,92	6,46 12,92	-	-	-
52 +C1630-671	Крани кульові прохідні сальникові муфтові для води, нафти та масла, 11ч38п, тиск 1 МПа [10 кгс/см2], діаметр 32 мм	шт	2	675,66 1351,32	675,66 1351,32	-	-	-
53 & C1630-2028-4	Крани кульові повнотілі фланцеві для води, тиск 1,6 МПа, діаметр 125 мм	шт	2	16390,08 32780,16	16390,08 32780,16	-	-	-
54 C1999-9001	Електроенергія	кВт-год	0,0947	-	-	-	-	-
55 C1999-9005	Масляні матеріали	кг	0,0045	-	-	-	-	-
Разом по розділу IV		грн.		673572,19	673572,19	-	-	-

Склав ТЗ С. І. Гендис Перевірив [підпис] А. В. Груденко

КП "Володимир-Волинськеллоенерго"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Директор

Охота С.А.

Зведений кошторисний розрахунок суми 929.983 тис. грн.

В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

номер 27

14.05

2024р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Модернізація(технічне переоснащення) насосного обладнання з встановленням частотних перетворювачів котелень по вул. Луцька 103К, Луцька 163К, Ковельська 106К, Ковельська 188К, Старицького 12К, Академіка Глушкова 36К

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			Будівельних робіт	установлення, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Модернізація(технічне переоснащення) насосного обладнання з встановленням частотних перетворювачів котелень підприємства	773.161	-	-	773.161
		Разом по главі 6:	773.161	-	-	773.161
		Разом по главах 1-7:	773.161	-	-	773.161
		Разом по главах 1-8:	773.161	-	-	773.161
		Разом по главах 1-9:	773.161	-	-	773.161
		Разом по главах 1-12:	773.161	-	-	773.161
		Кошторисний прибуток (П)	1.255	-	-	1.255
ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 п.5.8.16						

1	2	3	4	5	6
	ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ) Разом	-	0,570	0,570
	ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 п.5.8.16	Податок на додану вартість	774,416	0,570 154,997	774,986 154,997
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	774,416	155,567	929,983

Керівник проектної організації

Головний інженер

С. П. Пристула

С. І. Гендас

Затверджено

(послания на документ про затвърдження)

14.05
2027

Модернізація (технічне переоснащення) насосного обладнання з встановленням частотних перетворювачів котельень по вул. Луцька 103К, Луцька 168К, Ковельська 106К, Ковельська 188К, Старицького 12К, Академіка Глушкова 36К
ІНВ2022

Локальний кошторис на будівельні роботи № 6-1-1

на модернізація(технічне переоснащення) насосного обладнання з встановленням частотних перетворювачів

Основа:
окреслення (специфікації) №

Кошторисна вартість	773,161 тис. грн.
Кошторисна трудомісткість	0,46322 тис.люд.-год.
Кошторисна заробітна плата	25,497 тис. грн.
Середній розряд робіт	4,0 розряд

№ п/п	Обґрунтування (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кіль- кість	Вартість одиниці, грн.			Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.-год.			
					Всього	експлуа- тації машин	експлуа- тації машин	Всього	заробіт- ної плати	експлуа- тації машин	не зайнятих обслуговуванням машин	всього	11	12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Розділ 1. котельня по вул. Луцька 103К									
1	E16-27-1	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 15 мм	шт	2	531,54 403,73	16,05 5,36	1063	807	32 11	7.3100 0.0999	14,62 0,2
2	M11-350-6	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик тиску], діаметр трубопроводу до 150 мм	шт	1	2729,83 593,49	53,01 21,10	2730	593	53 21	11.2000 0.4032	11,2 0,4
3	M11-350-6	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик сухого ходу], діаметр трубопроводу до 150 мм	шт	1	746,50 593,49	53,01 21,10	747	593	53 21	11.2000 0.4032	11,2 0,4
4	PH15-104-2	Установлення манометрів з триходовим краном	комплект	2	335,90 22,30	-	672	45	-	0.4100	0,82
5	PH17-9-1	Прокладання кабелю перерізом до 6 мм ² на скобах	100м	0,15	5213,79 3600,67	29,89 27,59	782	540	4 4	67.9500 0.4995	10,19 0,07
6	M8-102-1	Монтаж шафи керування або регулювання	шафа	1	74659,18 1114,67	636,34 203,45	74659	1115	636 203	20.8000 3.2994	20,8 3,3
		Разом прямі витрати по розділу 1					80653	3693	778 260		68,83 4,37
		Разом будівельні роботи, грн. в тому числі:					80653				
		вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн.					76182				
		всього заробітна плата, грн.					3953				
		Загальновиробничі витрати, грн.					1344				
		трудомісткість в загальновиробничих витратах, люд.год					2,81				
		заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн.					232				
		Всього будівельні роботи, грн.					81997				

		Всього по розділу 1					81997				

23

4) СД ДССР											
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
7 Е16-27-1	Розділ 2. котельня по вул. Луцька 168К Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 15 мм	шт	2	531,54 403,73	16,05 5,36	1063	807	32 11	7,3100 0,0999	14,62 0,2	
8 М11-350-6	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик тиску], діаметр трубопроводу до 150 мм	шт	1	2729,83 593,49	53,01 21,10	2730	593	53 21	11,2000 0,4032	11,2 0,4	
9 М11-350-6	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик сухого ходу], діаметр трубопроводу до 150 мм	шт	1	746,50 593,49	53,01 21,10	747	593	53 21	11,2000 0,4032	11,2 0,4	
10 РН15-104-2	Установлення манометрів з триходовим краном	комплект	2	335,90 22,30	-	672	45	-	0,4100	0,82	
11 РН17-9-1	Прокладання кабелю перерізом до 6 мм ² на скобах	100м	0,1	5213,79 3600,67	29,89 27,59	521	360	3 3	67,9500 0,4995	6,8 0,05	
12 М8-102-1	Монтаж шафи керування або регулювання	шафа	1	146584,79 1114,67	636,34 203,45	146585	1115	636 203	20,8000 3,2994	20,8 3,3	
	Разом прямі витрати по розділу 2					152318	3513	777 259		65,44 4,35	
	Разом будівельні роботи, грн. в тому числі: вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн. всього заробітна плата, грн. Загальновиробничі витрати, грн. трудоємність в загальновиробничих витратах, люд.год заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн. Всього будівельні роботи, грн.					152318					
	Всього по розділу 2					153599					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Розділ 3. котельня по вул. Ковельська 106К									
13	E16-27-1	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 15 мм	шт	2	531,54 403,73	16,05 5,36	1063	807	32 11	7,3100 0,0999	14,62 0,2
14	M11-350-6	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик тиску], діаметр трубопроводу до 150 мм	шт	1	2729,83 593,49	53,01 21,10	2730	593	53 21	11,2000 0,4032	11,2 0,4
15	M11-350-6	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик сухого ходу], діаметр трубопроводу до 150 мм	шт	1	746,50 593,49	53,01 21,10	747	593	53 21	11,2000 0,4032	11,2 0,4
16	PH15-104-2	Установлення манометрів з триходовим краном	комплект	2	335,90 22,30	-	672	45	-	0,4100	0,82
17	PH17-9-1	Прокладання кабелю перерізом до 6 мм ² на скобах	100м	0,15	5213,79 3600,67	29,89 27,59	782	540	4 4	67,9500 0,4995	10,19 0,07
18	M8-102-1	Монтаж шафи керування або регулювання	шафа	1	74659,18 1114,67	636,34 203,45	74659	1115	536 203	20,8000 3,2994	20,8 3,3
		Разом прямі витрати по розділу 3					80653	3693	778 260		68,83 4,37
		Разом будівельні роботи, грн. в тому числі: вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн. всього заробітна плата, грн. Загальновиробничі витрати, грн. трудоємність в загальновиробничих витратах, люд. год. заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн. Всього будівельні роботи, грн.					80653				
							76182				
							3953				
							1344				
							2,81				
							232				
							81997				
		Всього по розділу 3					81997				

				41 СД ЛССР								
				4	5	6	7	8	9	10	11	12
19 E16-27-1	Розділ 4. котельня по вул. Ковельська 188К			шт	2	<u>531.54</u> 403.73	<u>16.05</u> 5.36	1063	807	<u>32</u> 11	<u>7.3100</u> 0.0999	<u>14.62</u> 0.2
20 M11-350-6	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 15 мм			шт	1	<u>2729.83</u> 593.49	<u>53.01</u> 21.10	2730	593	<u>53</u> 21	<u>11.2000</u> 0.4032	<u>11.2</u> 0.4
21 M11-350-6	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик тиску], діаметр трубопроводу до 150 мм			шт	1	<u>746.50</u> 593.49	<u>53.01</u> 21.10	747	593	<u>53</u> 21	<u>11.2000</u> 0.4032	<u>11.2</u> 0.4
22 PH15-104-2	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик сухого ходу], діаметр трубопроводу до 150 мм			комплект	2	<u>335.90</u> 22.30	-	672	45	-	<u>0.4100</u>	<u>0.82</u>
23 PH17-9-1	Установлення манометрів з триходовим краном			100м	0.2	<u>5213.79</u> 3600.67	<u>29.89</u> 27.59	1043	720	<u>6</u> 6	<u>67.9500</u> 0.4995	<u>13.59</u> 0.1
24 M8-102-1	Прокладання кабелю перерізом до 6 мм ² на скобах			шафа	1	<u>171758.75</u> 1114.67	<u>636.34</u> 203.45	171759	1115	<u>636</u> 203	<u>20.8000</u> 3.2994	<u>20.8</u> 3.3
Монтаж шафи керування або регулювання								171759	1115			
Разом прями витрати по розділу 4								178014	3673	<u>780</u> 262		<u>72.23</u> 4.4
Разом будівельні роботи, грн. в тому числі:								178014				
вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн.								173361				
всього заробітна плата, грн.								4135				
Загальновиробничі витрати, грн.								1406				
трудомісткість в загальновиробничих витратах, люд год.								2.95				
заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн.								243				
Всього будівельні роботи, грн.								179420				
Всього по розділу 4								179420				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Розділ 5. котельня по вул. Старицького 12К									
25	E16-27-1	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 15 мм	шт	2	531,54 403,73	16,05 5,36	1063	807	32 11	7,3100 0,0999	14,62 0,2
26	M11-350-6	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик тиску], діаметр трубопроводу до 150 мм	шт	1	2729,83 593,49	53,01 21,10	2730	593	53 21	11,2000 0,4032	11,2 0,4
27	M11-350-6	Прилади, що монтуються на технологічному трубопроводі [датчик сухого ходу], діаметр трубопроводу до 150 мм	шт	1	746,50 593,49	53,01 21,10	747	593	53 21	11,2000 0,4032	11,2 0,4
28	RH15-104-2	Установлення манометрів з триходовим краном	комплект	2	335,90 22,30	- -	672	45	- -	0,4100 -	0,82 -
29	RH17-9-1	Прокладання кабелю перерізом до 6 мм ² на скобах	100м	0,2	5213,79 3600,67	29,89 27,59	1043	720	6 6	67,9500 0,4995	13,59 0,1
30	M8-102-1	Монтаж шафи керування або регулювання	шафа	1	114241,76 1114,67	636,34 203,45	114242	1115	636 203	20,8000 3,2994	20,8 3,3
		Разом прямі витрати по розділу 5					120497	3873	780 262		72,23 4,4
		Разом будівельні роботи, грн. в тому числі: вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн. всього заробітна плата, грн. Загальноновиробничі витрати, грн. трудоємність в загальноновиробничих витратах, люд. год. заробітна плата в загальноновиробничих витратах, грн. Всього будівельні роботи, грн.					120497				
							115844				
							4135				
							1406				
							2,95				
							243				
							121903				
		Всього по розділу 5					121903				

41.01.01.00												
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]

ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 п 5.8.16	Кошторисний прибуток (П)	Разом по главах 1-12:	773161
			1255
ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 п 5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)		570
		Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	774986
		Разом:	774986
	Податок на додану вартість		154997
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку		929983

Керівник проєктної організації

Головний інженер

1. *Spina* - *Prunus C.A.*
 2. *Spina* - *Prunus C.A.*

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	тран- портна складова, грн.	заготі- вельно- складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	всього, грн. 6/7	всього, грн. 8/9	всього, грн. 10/11	всього, грн. 12/13	14
I. Витрати труда									
1	27	Витрати труда робітників-будівельників	люд-год розряд	92,64 4,2	55,19				
2		Середній розряд робіт, що виконуються							
3		робітниками-будівельниками							
4		Витрати труда робітників-монтажників							
5		Середній розряд робіт, що виконуються							
6		робітниками-монтажниками							
7		Витрати труда робітників, зайнятих							
7.1		керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	26,29	59,46				
		Середній розряд ланки робітників, зайнятих	розряд	4,7					
		керуванням та обслуговуванням машин							
		Витрати труда робітників, заробітна плата							
		яких враховується в складі:							
		загальновиробничих витрат	люд-год	17,14	82,93				
Разом кошторисна трудомісткість									
			люд-год	463,22					
Середній розряд робіт									
			розряд	4,0					
II. Будівельні машини і механізми									
8 СН201-11		Автомобілі бортові, вантажопідйомність 3 т	маш-год	3,84	165,67				
					636,17				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455	1456	1457	1458	1459	1460	1461	1462	1463	1464	1465	1466	1467	1468	1469	1470	1471	1472	1473	1474	1475	1476	1477	1478	1479	1480	1481	1482	1483	1484	1485	1486	1487	1488	1489	1490	1491	1492	1493	1494	1495	1496	1497	1498	149
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-----

			41 СД ИВР									
			4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14			
20 & C1545-188-1	Провід ПВС 2x0,75	м	100		7,71 771,20	7,712 771,20	-	-				
21 +C1545-241	Скобки для проводів кабелів дволапкові K729, K730	100шт	1,62		501,25 812,03	501,25 812,03	-	-				
22 & C1630-87-1	Крани кульові діаметр 15 мм	шт	12		80,76 969,12	80,76 969,12	-	-				
23 & C1630-87-2	Крани кульові діаметр 15 мм із спуском повітря	шт	12		163,6 1963,20	163,6 1963,20	-	-				
24 & C1630-113-1	Манометри загального призначення, ОБМ1-100	комплект	12		150 1800,00	150 1800,00	-	-				
25 & C1630-126-2-0	Різьба сталевая д 15 мм	шт	12		2,67 32,04	2,67 32,04	-	-				
26 & C188888-46-1	Датчик тиску аналоговий (4...20мА) до 10 бар	шт	6		2083,33 12499,98	2083,33 12499,98	-	-				
27 & C188888-46-2	Датчик сухого ходу	шт	6		100 600,00	100 600,00	-	-				
Разом по розділу IV			грн.		737769,92	737769,92	-	-				

Склад С. І. Гендис

Перевіряв Р. І. Корець

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
"ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"
ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

НАКАЗ

14.05. 2022р.

№ 27

м.Володимир-Волинський

Про затвердження проектно-кошторисної документації

В зв'язку з розробкою інвестиційної програми КП "Володимир-Волинськтеплоенерго" на 2021-2022р. згідно Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, затвердженого Наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020р. № 191, відповідно до порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 11 травня 2011 року № 560 « Про затвердження Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України».

НАКАЗУЮ:

Затвердити проектно-кошторисну документацію на заходи інвестиційної програми КП "Володимир-Волинськтеплоенерго" на 2021-2022р. :

1. Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 103-К від ТК-2 до житлового будинку по вул.Олени Хохол, 15:
зведений кошторисний розрахунок - 327,548 тис.грн., в т.ч.
вартість матеріалів, виробів і конструкцій - 231,830 тис.грн.
2. Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 103-К від ТК-1 до житлового будинку по вул.Олени Хохол, 17:
зведений кошторисний розрахунок - 230,902 тис.грн., в т.ч.
вартість матеріалів, виробів і конструкцій - 150,396 тис.грн.
3. Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Ковельська, 106-К від житлового будинку по вул.Ковельська, 102 до житлового будинку по вул.Ковельська, 100:
зведений кошторисний розрахунок - 394,470 тис. грн., в т.ч.
вартість матеріалів, виробів і конструкцій - 281,943 тис.грн.
4. Реконструкція теплової мережі котельні по вул. Луцька, 168-К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5 :
зведений кошторисний розрахунок - 883,361 тис.грн., в т.ч.
вартість матеріалів, виробів і конструкцій - 673,572 грн.
5. Модернізація (технічне переоснащення) насосного обладнання з встановленням частотних перетворювачів котельень по вул.Луцька, 103-К, Ковельська, 106-К, Ковельська, 188-К, Старицького, 12-К, Академіка Глушкова, 36-К:
зведений кошторисний розрахунок - 929,983 тис.грн., в т.ч.
вартість матеріалів, виробів і конструкцій - 737,739 тис.грн.

Директор

Виконавець:
головний економіст

Сергій КОБА

Копія вірна
згідно з оригіналом



АКТ

технічного обстеження

ділянок тепломереж котелень по вул.Ковельська, 103К, вул.Ковельська, 106К, вул.Луцька, 168К, вул.Старицького, 12К.

Комісія в складі:

- головного інженера Приступи С.Л.,
- інженера з організації експлуатації та ремонту Грудненко А.В.,
- майстрів дільниць Піскуровського В.В., Богуша В.П., Шелеста Г.В.

8 квітня 2021 року провела технічний огляд ділянок тепломереж котелень по вул.Ковельська, 103К, вул.Ковельська, 106К, вул.Луцька, 168К,

Рік вводу в експлуатацію	Виявлені дефекти	Необхідне виконання робіт
1. Ділянки тепломереж котельні по вул.Ковельська, 103К від теплової камери ТК-2 до житлового будинку по вул.О.Хохол, 15 та від теплової камери ТК-1 до житлових будинків по вул.О.Хохол, 17, 19 .		
1978 рік	Ділянки тепломережі прокладені в непрохідному каналі. Результатами проведення шурфовок встановлено, що теплоізоляція трубопроводів з мінеральної вати з покриттям руберойдом практично відсутня. Внаслідок проникнення талих та ґрунтових вод зазначені ділянки тепломереж підтоплюються. Зовнішня поверхня подавальних і зворотніх трубопроводів покрита суцільною корозійною плівкою. Виявлено додаткові корозійні виразки глибиною 2-3 мм. Місцями у верхній частині трубопроводів товщина стінок труб становить 2 - 2,5 мм, у нижній частині - 1,5-2 мм від номінальної товщини 3,5 мм, що є аварійно небезпечним. Корозійний знос даної ділянки становить ~60-70%.	Для надійного, якісного та безперебійного теплопостачання споживачів необхідно виконати: - заміну теплових мереж ; - заміну запірної арматури на відгалуженнях, дренажної арматури та арматури випуску повітря.
2. Ділянки теплових мереж та мереж гарячого водопостачання котельні по вул.Ковельська, 106К від житлового будинку по вул.Ковельська, 102 до житлового будинку по вул.Ковельська, 100		
1983 рік	Ділянки тепломережі прокладені в непрохідному каналі. Внаслідок проникнення каналізаційних стоків зовнішніх каналізаційних мереж, які знаходяться поряд з тепломагістралями, зазначені ділянки тепломереж підтоплюються, у деяких місцях канали теплових мереж замулені. Результатами проведення шурфовок встановлено, що теплоізоляція з мінеральної	Для надійного, якісного та безперебійного теплопостачання споживачів необхідно виконати: - заміну теплових мереж на попередньоізольовані.

	вати з покриттям руберойдом пошкоджена і частково відсутня на трубопроводах. Зовнішня поверхня подавальних і зворотніх трубопроводів покрита суцільною корозійною плівкою. Місцями у верхній частині товщина стінок труб становить 2,5 – 3 мм, у нижній частині – 2-2,5 мм від номінальної товщини 4 мм. Виявлено додаткові корозійні виразки глибиною 2-3 мм, що є аварійно небезпечним. Корозійний знос даної ділянки становить ~50-60%.	
3. Ділянки теплових мереж котельні по вул.Луцька, 168К від теплової камери ТК-22 до стадіону ЗОШ № 5		
Орієнтовно 1980 р. (технічна документація відсутня)	Ділянки тепломережі прокладені в непрохідному каналі. Результатами проведення шурфовок встановлено, що плити перекриття каналів пошкоджені та лежать на трубопроводах, що спричинює додаткове вагове навантаження на трубопроводи в місцях прилягання пошкоджених плит перекриття, потрапляння ґрунту в канал та замулення каналу. Теплоізоляція з мінеральної вати з покриттям руберойдом практично відсутня на трубопроводах. Зовнішня поверхня подавальних і зворотніх трубопроводів покрита суцільною корозійною плівкою. Місцями у верхній частині товщина стінок труб становить 3 – 3,5 мм, у нижній частині – 2,5-3 мм від номінальної товщини 4,5 мм. Виявлено додаткові корозійні виразки глибиною 2-3 мм, що є аварійно небезпечним. Корозійний знос даної ділянки становить ~50-60%.	Для надійного, якісного та безперебійного теплопостачання споживачів необхідно виконати: - заміну теплових мереж; - заміну запірної арматури на відгалуженнях, дренажної арматури та арматури випуску повітря.

Головний інженер
Інженер з організації експлуатації та ремонту
Майстри дільниць



Пристапа С.Л.
Грудненко А.В.
Піскуровський В.В.
Богущ В.П.
Шелест Г.В.

Температурний графік
КП "Володимир-Волинськтеплоенерго"
теплові мережі в м. Володимир-Волинському

теплові мережі в м. Володимир-Волинському						
	Температура зовнішнього повітря, град С	Температурний графік зі зломом		Температурний графік без зломів		
		Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	
Температура холодної п'ятиденки	-31,0	95,00	70,0	95,0	70,0	
	-20,0	93,11	68,73	93,11	68,73	
	-19,0	91,22	67,50	91,22	67,50	
	-18,0	89,33	66,25	89,33	66,25	
	-17,0	87,44	65,00	87,44	65,00	
	-16,0	85,54	63,75	85,54	63,75	
	-15,0	83,64	62,49	83,64	62,49	
	-14,0	81,74	61,23	81,74	61,23	
	-13,0	79,84	59,97	79,84	59,97	
	-12,0	77,94	58,70	77,94	58,70	
	-11,0	76,03	57,44	76,03	57,44	
	-10,0	74,12	56,17	74,12	56,17	
	-9,0	72,21	54,90	72,21	54,90	
	-8,0	70,29	53,62	70,29	53,62	
	-7,0	68,37	52,35	68,37	52,35	
	-6,0	66,45	51,07	66,45	51,07	
	-5,0	64,53	49,78	64,53	49,78	
	-4,0	62,60	48,50	62,60	48,50	
	-3,0	60,67	47,21	60,67	47,21	
	-2,0	58,73	45,91	58,73	45,91	
	-1,0	56,79	44,61	56,79	44,61	
	0,0	54,85	43,31	54,85	43,31	
	1,0	52,90	42,01	52,90	42,01	
	2,0	50,95	40,69	50,95	40,69	
	3,0	48,99	39,38	48,99	39,38	
	4,0	47,03	38,05	47,03	38,05	
	5,0	45,06	36,73	45,06	36,73	
	6,0	43,08	35,39	43,08	35,39	
	7,0	41,10	34,05	41,10	34,05	
	8,0	39,11	32,70	39,11	32,70	
	9,0	37,11	31,34	37,11	31,34	
	10,0	35,09	29,97	35,09	29,97	
	11,0	33,07	28,58	33,07	28,58	
	12,0	31,03	27,19	31,03	27,19	
	13,0	28,98	25,77	28,98	25,77	
	14,0	26,90	24,34	26,90	24,34	
	15,0	24,80	22,88	24,80	22,88	
	Нормативна температура зовнішнього повітря, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість ділянок роботи системи теплостачання
Січень	-3,9	62,41	48,37	62,41	48,37	31
Лютий	-2,7	60,09	46,82	60,09	46,82	28
Березень	1,3	52,32	41,61	52,32	41,61	31
Квітень (ОП)	4,1	38,91	32,56	38,91	32,56	13
Квітень (МОП)	8,1					0
Травень	13,9					0
Червень	16,9					0
Листопад	18,2					0
Серпень	17,6					0
Вересень	13,0					0
Жовтень (МОП)	7,9					0
Жовтень (ОП)	7,9	39,31	32,83	39,31	32,83	13
Листопад	2,5	49,97	40,04	49,97	40,04	30
Грудень	-1,9	58,54	45,78	58,54	45,78	31
Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)	0,4	54,1	42,8	54,1	42,8	177
Для показників трубопроводів, які працюють опалювальний період	0,4	54,1	42,8	54,1	42,8	

Головний інженер

А.М. Кош

Форматом 1:1.

Вирішено



ДОВІДКА
про середню температуру ґрунту

**у м. Володимир-Волинський в опалювальний період
на глибині прокладання ділянки трубопроводу**

Розрахунок проведено згідно таблиці "Температура ґрунта на різних глибинах в некоторых пунктах СССР" (довідник "Справочник в помощь работнику газовой промышленности", г.Киев) та ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія" (опалювальний період - 177 днів)

Місяць	Кількість днів	Температура ґрунту на глибині прокладання <u>1,2 м, °C</u>	Температура ґрунту на глибині прокладання <u>1,6 м, °C</u>
жовтень	13	12,1	12,7
листопад	30	7,7	9,0
грудень	31	4,4	5,7
січень	31	1,2	1,6
лютий	28	2,6	3,8
березень	31	1,6	2,8
квітень	13	1,3	2,2

Середньозважена температура ґрунту на глибині прокладання 1,2 м – 4,0 °C
Середньозважена температура ґрунту на глибині прокладання 1,6 м – 5,0 °C

Головний економіст



О.А.Форманюк

РЕСПУБЛІКА УКРАЇНИ
МІНІСТЕРСТВО РАДІАЦІЙНОЇ ЗАХИСТИ ТА АТОМНОЇ ЕНЕРГІЇ
- ПЕД 0,8 МК Р/ГОД.

- ЦП 0,14 б-част./хв. см. кв.

Метали чорні (вторинні) пройшли дезактивацію і очищення від шкідливих речовин

Зазначенні метали чорні (вторинні) відповідають вимогам ДСТУ 4121-2002, є вибухо-, хімічно- і радіаційнобезпечними та можуть бути

допущеними до переробки.

(заповнюється в разі необхідності в проведєнні)

ПРИЙНЯВ Нач. фізичесі С. Дмитрук
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

ЗДАВ Заб. склос Стецюк В.Е.
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

М.П.

(підпис)

(підпис)





Як ухвалюються рішення з монетарної політики Облікова ставка Національного банку

Облікова ставка Національного банку

Період	% річних	Рішення з монетарної політики
2021		
з 16.04	7,5	Рішення
з 05.03	6,5	Рішення
з 22.01	6,0	Рішення
2020		
з 11.12	6,0	Рішення
з 23.10	6,0	Рішення
з 04.09	6,0	Рішення
з 24.07	6,0	Рішення
з 12.06	6,0	Рішення
з 24.04	8,0	Рішення
з 13.03	10,0	Рішення
з 31.01	11,0	Рішення



КОРПОРАЦІЯ
**ЕНЕРГОРЕСУРС
ІНВЕСТ**

Корпорація «Енергоресурс-інвест»
вул. Зелена, 131, м. Львів, 79015, Україна
Код ЄДРПОУ: 30336890

Тел.: +38 052 225 51 51
Тел./факс: +38 052 225 51 51

КП "Володимир-Волинськтеплоенерго"

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Корпорація "Енергоресурс-Інвест" пропонує наступну номенклатуру продукції згідно Вашої заявки:

Типо- розмір	труба пряма, грн/м	коліно, грн/шт	перухома опора	компенсатор сильф	ізоляція стиків ЕР-3	кільце ушільнююче
57/125	981,05	2566,94	5876,26		734,98	195,13
76/140	1221,23	3075,22	6546,46		868,76	214,38
89/160	1494,84	3702,91	8352,88	57745,88	964,86	232,55
108/200	1968,72		10204,72		1012,01	275,68
133/225	2556,68		12712,10	77824,18	1122,89	298,34
159/250	3184,37	8654,88	15694,01		1236,00	322,15

Ціни вказано з ПДВ, дійсні з 15.04.2021 р.

Заступник Президента Корпорації
"Енергоресурс-інвест"



Директор КП "Володимир-Волинськтеплоенерго"



ISU

INGENEERING SYSTEM
UKRAINE80700, Україна,
Львівська обл.,
м. Золочів,
вул. Шашкевича, 44
тел. +38(032)65 70333

ICU

ІНЖИНІРИНГ СИСТЕМС
УКРАЇНА

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«Інжиніринг Системс Україна»

Директору
КП "Володимир-
Волинськтеплоенерго"
Сергію Кобі

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Пропонуємо сталеві труби та елементи теплових мереж за наступними
цінами (грн., з ПДВ)

01.05.21р.

3

Типо- розмір,	труба пряма, грн/м	коліно, грн/шт	нерухома опора	компенсатор сильф	ізоляція стиків ЕР- 3	кільце ущільнює
57/125	989,22	2588,34	5925,22		741,10	196,76
76/140	1231,40	3100,84	6601,01		876,00	216,17
89/160	1507,30	3733,77	8422,48	58227,10	972,90	234,49
108/200	1985,13		10289,76		1020,44	277,96
133/225	2577,99		12818,04	78472,71	1132,25	300,83
159/250	3210,90	8727,00	15824,79		1246,30	324,84

Директор



Граничка Ірина Володимирівна

Директор КП "Володимир-
Волинськтеплоенерго" Сергію Кобі

Копія вірна

01.05.21р.

Ірина Г. К.





Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами поставки товарів.
Повідомлення про оплату є обов'язковим, в іншому випадку не гарантується наявність товарів на складі. Товар відпускається за фактом надходження коштів на пір Постачальника, самовивозом, за наявності довіреності та паспорта.

Зразок заповнення платіжного доручення

Одержувач ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕЛПРОМТОРГ"		КРЕДИТ рах. N UA17380805	
Код 40074020		0000000026000500542	
Банк одержувача АТ "Райффайзен Банк АВАЛЬ"	Код банку 0		

Рахунок на оплату № 126 від 20 квітня 2021 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕЛПРОМТОРГ"
п/р UA17380805000000026000500542 у банку АТ "Райффайзен Банк АВАЛЬ",
УКРАЇНА, 76018, Івано-Франківська обл, м. Івано-Франківськ, вул. Богдана Хмельницького, будинок
№ 51, квартира 40,
код за ЄДРПОУ 40074020, ІПН 400740209155

Покупець: КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"
ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

Договір: Основний договір

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна без пдв	Сума без пдв
1	Шафа керування QFD 2x15kW/ACQ580, 3x400 В	2	шт	72 875,00	145 750,00
2	Шафа QFD 2x30kW/ACQ580, 3x400 В	2	шт	144 800,61	289 601,22
3	Шафа керування QFD 2x37kW/ACQ580, 3x400 В	1	шт	169 974,57	169 974,57
4	Перетворювач ACQ580-01-145A-4, 75 кВт IP21	1	шт	112 457,58	112 457,58

Всього: 717 783,37
Сума ПДВ: 143 556,67
Всього із ПДВ: 861 340,04

Всього найменувань 4, на суму 861 340,04 грн.

Вісімсот шістдесят одна тисяча триста сорок гривень 04 копійки

У т.ч. ПДВ: Сто сорок три тисячі п'ятсот п'ятдесят шість гривень 67 копійок



Виписав(ла):

Директор Т.П. Володимир-Волинський
Юридичний відділ

Копія вірна
згідно з оригіналом



Постачальник Приватне акціонерне товариство "Шведсько-Українська група - "SU GROUP"
 ПрАТ "SU GROUP"
 Платник податку на прибуток на загальних підставах
 ЄДРПОУ 23534069, тел. 044 331-55-55, факс 044 560-49-73
 П/р 26003328663001 в АТ "ТАСКОМБАНК" МФО 339500
 IBAN UA903395000000026003328663001
 ІПН 235340626517, свідоцтво платника ПДВ: 100335399
 Адреса: 02121, Україна, м. Київ, вул. Вірменська, 5-А
 www.sugroup.com.ua; e-mail: mail@sugroup.com.ua

Одержувач КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
 "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"
 ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
 тел. 0342-540-602

Платник той самий

Підстава

Умова продажу Безготівковий розрахунок

Рахунок-фактура № SU-0000761
від 20 Квітня 2021 р.

№	Артикул	Товар	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Сума з ПДВ
1		Шафа керування QFD 2x15kW/ACQ580, 3x400 В	шт	2.000	75790.00	151580.00	181896.000
2		Шафа керування QFD 2x30kW/ACQ580, 3x400 В	шт	2.000	150595.00	301190.00	361428.000
3		Шафа керування QFD 2x37kW/ACQ580, 3x400 В	шт	1.000	176775.00	176775.00	212130.000
4	3AXD50000034 603	Перетворювач ACQ580-01-145A-4, 75 кВт IP21	шт	1.000	116957.50	116957.50	140349.000
Разом:						746502.50	895803.00

Всього на суму:

Вісімсот дев'яносто п'ять тисяч вісімсот три гривні 00 копійок

ПДВ: 149300.50 грн

Виписав(ла):



Рахунок дійсний до сплати до 21.04.21

* Гарантія розповсюджується на обладнання, введене в експлуатацію спеціалістами SU GROUP.

* Рахунок-фактура є формою правочину

* Оплата цього рахунку-фактури Замовник погоджується з кількістю, номенклатурою та ціною обладнання, а також дає згоду на замовлення та поставку сплаченого обладнання в погоджені строки.

* Замовнику (за його бажанням) можуть бути повернені передплачені кошти протягом не більше 3-х банківських днів з моменту передплати. При цьому передплачені кошти можуть бути повернені в розмірі від 10% до 50% від суми передплати (в залежності від стану готовності обладнання на заводі-виробнику).

Директор М.В. Володимир
Володимир-Волинське



ДОКУМЕНТ КОД

призвиство КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛНІСЬКЕ ЛІСОВЕ ПІДПРИЄМСТВО"
ВОЛОДИМИР-ВОЛНІСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

район ВОЛНІСЬКА

господарювання Комуніальне підприємство

діяльності Постачання пара, гарячої води та кондиціонованого повітря

редня кількість працівників 128

адреса, телефон вулиця Сагайдачного, буд. 19, м. ВОЛОДИМИР-ВОЛНІСЬКИЙ, ВОЛНІСЬКА обл., 44700 24597

звітний період: тиж. гра. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

заповнено (зробити позначку "х" у відповідній клітинці)

за національними (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2019

р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	-	23
первісна вартість	1001	21	45
накопичена амортизація	1002	21	22
беззавершені капітальні інвестиції	1005	2 785	1 071
Основні засоби	1010	12 548	18 494
первісна вартість	1011	24 231	31 182
знос	1012	11 683	12 688
інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	15 333	19 588
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	1 967	2 647
Виробничі запаси	1101	1 967	2 647
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	16 471	13 013
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	231	564
з бюджетом	1135	417	-
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	618	610
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	1 338	2 330
Готівка	1166	-	-
Розрахунки в банках	1167	1 338	2 330
Витрати майбутніх періодів	1170	4	5
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

включає незароблених премій	1183	-	-
інші страхові резерви	1184	-	-
за оборотні активи	1190	8 273	6 486
усього за розділом II	1195	29 319	25 655
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
всього	1300	44 652	45 243

Пасив	Код рилка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
реєстрований (пайовий) капітал	1400	7 073	8 532
носія до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
виставлені у довідках	1405	-	-
податковий капітал	1410	10 163	10 163
власний дохід	1411	-	-
включені курсові різниці	1412	-	-
законсервовані капітал	1415	-	-
розподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(7 821)	(3 556)
копачевий капітал	1425	()	()
власницький капітал	1430	()	()
інші резерви	1435	-	-
усього за розділом I	1495	9 415	15 139
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
застраховані податкові зобов'язання	1500	-	-
законсервовані зобов'язання	1505	-	-
довгострокові кредити банків	1510	-	-
інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
займові фінансування	1525	-	-
заощадження допомоги	1526	-	-
страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
інвестиційні контракти	1535	-	-
фінансовий фонд	1540	-	-
резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
короткострокові кредити банків	1600	-	-
векселі видані	1605	-	-
поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	28 411	23 448
розрахунками з бюджетом	1620	147	370
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	131	154
розрахунками з оплати праці	1630	492	698
поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	5	918
поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	43
поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
поточні забезпечення	1660	-	-
доходи майбутніх періодів	1665	1 962	2 062
застраховані комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
інші поточні зобов'язання	1690	4 089	2 411
усього за розділом III	1695	35 237	30 104
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
1700	-	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду			
1800	-	-	-
всього	1900	44 652	45 243

Головний бухгалтер

Коба Сергій Анатолійович

Головний бухгалтер

Головний бухгалтер

Копія вірна

Підприємство в порядку, встановленому національними стандартами бухгалтерського обліку, що відповідає державній політиці у сфері статистичної

Підприємство

Чистий дохід

Чисті заробітки

премії на

премії, на

зміна ре

зміна час

премії

Собівартість

(товарів, роб

Чисті понесення

Валютний:

прибуток

збиток

Дохід (витрати)

зобов'язання

Дохід (витрати)

зміна в

зміна час

Інші операції

у тому числі

дохід від

справедливо

дохід від

сільськогосподарської діяльності

дохід від

оподаткування

Адміністративні витрати

Витрати на

Інші операції

у тому числі

витрати

справедливо

витрати

сільськогосподарської діяльності

Фінансові витрати

прибуток

збиток

Доход від

Інші фінансові

Інші доходи

у тому числі

дохід від

Фінансові витрати

Витрати на

Інші витрати

Прибуток

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	4 265	5 555
збиток	2295	(-)	(-)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	4 265	5 555
збиток	2355	(-)	(-)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	4 265	5 555

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	42 819	49 627
Витрати на оплату праці	2505	13 904	10 289
Відрахування на соціальні заходи	2510	3 011	2 205
Амортизація	2515	1 115	934
Інші операційні витрати	2520	1 016	1 501
Разом	2550	61 865	64 556

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник

Головний бухгалтер

Коба Сергій Анатолійович

Дук'янок Антоніна Софронівна

Копія вірна
від 19.03.2019

Підприємство

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМІР-ВОЛНІСЬКЕ ТЕПЛОЕНЕРГІО"
ВОЛОДИМІР-ВОЛНІСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

КОД

2020 04 09

Підприємство

Підприємство

Підприємство

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2019 р.

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	65 477	50 289
Повернення податків і зборів	3005	153	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	13 915	34 630
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	13 269	32 255
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	912	-
Надходження від повернення авансів	3020	111	92
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	242
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	99	35
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	915	230
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(62 345)	(70 000)
Праці	3105	(10 764)	(8 430)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(-)	(1 855)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(6 849)	(4 321)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(431)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(3 672)	(2 511)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(2 746)	(1 810)
Витрачання на оплату авансів	3135	(333)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(299)	(166)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	992	746
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

Витрачання на придбання фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	992	746
Залишок коштів на початок року	3405	1 338	592
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	2 330	1 338

Керівник

Коба Сергій Анатолійович

Головний бухгалтер

Лук'янюк Антоніна Софронівна

Копія вірна
згідно з оригіналом

ДОКУМЕНТ КОД

Дата (рік, місяць, день)	2021	01	01
за ЄДРПОУ	05384488		
за КОАТУУ	0710200000		
за КОПФГ	150		
за КВЕД	35.30		

директ. місце **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКИЙ ЕНЕРГЕО"**
ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

адреса **ВОЛИНСЬКА**

організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

код економічної діяльності **Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря**

середня кількість працівників **122**

адреса, телефон **вулиця Сагайдачного, буд. 19, м. ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКИЙ, ВОЛИНСЬКА обл., 44700**

кількість записів: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма

(2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

складено (зробити позначку "У" у відповідній клітинці)

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на **31 грудня 2020** р.

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	23	18
первісна вартість	1001	45	45
накопичена амортизація	1002	22	27
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 071	3 229
Основні засоби	1010	18 494	20 315
первісна вартість	1011	31 182	35 037
знос	1012	12 688	14 722
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	19 588	23 562
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	2 647	2 301
Виробничі запаси	1101	2 647	2 301
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	13 013	18 213
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	564	290
з бюджетом	1135	-	-
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахування доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	610	652
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	2 330	3 842
Готівка	1166	-	-
Ресурси в банках	1167	2 330	3 842
Витрати майбутніх періодів	1170	5	-
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	6 486	7 406
Усього за розділом II	1195	25 655	32 704
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	45 243	56 266

Пасив	Код раєкса	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	8 532	12 558
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	10 163	7 546
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Переводжений прибуток (непокритий збиток)	1420	(3 556)	(4 848)
Неоплачений капітал	1425	-	-
Видучений капітал	1430	-	-
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	15 139	15 256
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань	1532	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1533	-	-
резерв незароблених премій	1534	-	-
інші страхові резерви	1535	-	-
Інвестиційні контракти	1540	-	-
Призовий фонд	1545	-	-
Резерв на виплату дяк-пору	1595	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	23 448	27 476
розрахунками з бюджетом	1620	370	256
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	154	182
розрахунками з оплати праці	1630	698	235
розрахунками з оплати праці	1635	918	739
Поточна кредиторська заборгованість за одержаннями авансами	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1645	43	38
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1650	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1660	-	-
Поточні забезпечення	1665	2 062	5 176
Доходи майбутніх періодів	1670	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховників	1690	2 411	6 408
Інші поточні зобов'язання	1695	30 104	41 010
Усього за розділом III	1700	-	-
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1800	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1900	45 243	56 266
Баланс	1900	45 243	56 266

Керівник

Коба Сергій Анатолійович

Головний бухгалтер

Дук'инюк Антоніна Софронівна

Підприємство в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

Копія вірна
згідно з оригіналом

Дата (рррр, місяць, число)

КОДИ		
2021	01	01
ДОКУМЕНТ-ВІСНОВІТ		

Підприємство

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКЕ ТЕПЛОЕНЕРГО" ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за

Рік 2020

р.

Форма N2 Код за ДКУД

1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	58 317	62 897
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестрахування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(54 245)	(56 183)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:	2090	4 072	6 714
прибуток	2095	(-)	(-)
збиток	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2110	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2111	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2112	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2120	2 908	2 379
Інші операційні доходи	2121	-	-
у тому числі:			
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2122	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2123	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2130	(4 629)	(4 338)
Адміністративні витрати	2150	(-)	(-)
Витрати на збут	2180	(1 538)	(1 344)
Інші операційні витрати	2181	-	-
у тому числі:			
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2182	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності:	2190	813	3 411
прибуток	2195	(-)	(-)
збиток	2200	-	-
Доход від участі в капіталі	2220	500	700
Інші фінансові доходи	2240	1 308	782
Інші доходи	2241	-	-
у тому числі:			
дохід від благодійної допомоги	2250	(-)	(-)
Фінансові витрати	2255	(-)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2270	(3 913)	(628)
Інші витрати	2275	-	-
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті			

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	4 265
збиток	2295	(1 292)	(-)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	4 265
збиток	2355	(1 292)	(-)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(1 292)	4 265

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	38 941	42 819
Витрати на оплату праці	2505	15 055	13 904
Відрахування на соціальні заходи	2510	3 328	3 011
Амортизація	2515	2 066	1 115
Інші операційні витрати	2520	1 022	1 016
Разом	2550	60 412	61 865

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник

Головний бухгалтер

Коби Сергій Анатолійович

Дукьянук Антоніна Софронівна

Копія вірна
згідно з оригіналом

Підприємство **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛНІСЬКЕ ЕНЕРГЕО"**
ВОЛОДИМИР-ВОЛНІСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
 (найменування)

Дата (рік, місяць, число)

КОД

2021 01 04

ШІДНІМ

ПІДПРИЄМСТВО

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

за Рік 2020 р.

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	68 696	65 477
Повернення податків і зборів	3005	199	153
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	4 263	13 915
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	42	13 269
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	912
Надходження від повернення авансів	3020	6	111
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	500	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	130	99
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	389	915
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(48 971)	(62 345)
Праці	3105	(12 265)	(10 764)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(3 498)	(-)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(7 039)	(6 849)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(294)	(431)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(3 691)	(3 672)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(3 054)	(2 746)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(333)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(39)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(859)	(299)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	1 512	992
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

Витрачання на придбання фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	1 512	992
Залишок коштів на початок року	3405	2 330	1 338
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	3 842	2 330

Керівник

Коба Сергій Анатолійович

Головний бухгалтер

Лук'янюк Антоніна Софронівна

Копія вірна
згідно з оригіналом

**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
ПОСАДОВОЇ ОСОБИ ЛІЦЕНЗІАТА НА ОБРОБКУ
ПЕРСОНАЛЬНИХ ДАНИХ**

Я, Коба Сергій Анатолійович, при наданні даних
до Володимир-Волинської міської ради
(найменування уповноваженого органу)
даю згоду відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» на
обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за
допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки
відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої
інформації з питань діяльності ліцензіата.

17.05.2021 року

Директор КП "Володимир-
Волинськтеплоенерго"



/Коба С.А./